



**Taryfa Elenger Dystrybucja sp. z o.o.
w zakresie obrotu i dystrybucji
Paliw gazowych nr 21**



Tekst jednolity Taryfy zatwierdzonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w dniu 9 marca 2026 r. decyzją nr DRG.DRG-2.4212.29.2025.EPrz oraz opublikowaną w „Biuletynie Branżowym URE – Paliwa Gazowe nr 16(3047)” z dnia 9 marca 2026 r. obowiązująca od dnia 24 marca 2026 r. do dnia 23 marca 2027 r. uwzględniający zmianę nr 1 zatwierdzoną decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr DRG.DRG-2.4212.6.2026.EPrz z dnia 31 marca 2026 r. oraz opublikowaną w „Biuletynie Branżowym URE – Paliwa Gazowe nr 35(3055)” z dnia 31 marca 2026 r.

Spis treści

1. Wstęp	4
1.1. Postanowienia ogólne.....	4
1.2. Definicje.....	5
2. Sprzedaż Paliwa gazowego	9
2.1. Kwalifikacja Odbiorców	9
2.2. Ogólne zasady rozliczania Odbiorców.....	11
2.3. Szczegółowe zasady rozliczania Odbiorców	14
2.4. Wysokość cen i stawek opłat dla Odbiorców, pobierających Paliwo gazowe na podstawie umowy kompleksowej	15
2.5. Bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych Paliw gazowych oraz standardów jakościowych obsługi Odbiorców.....	16
3. Świadczenie Usługi dystrybucji dla Odbiorców przyłączonych do Sieci dystrybucyjnej Operatora Elenger Dystrybucja sp. z o.o.	17
3.1. Kwalifikacja Odbiorców do grup taryfowych	17
3.2. Ogólne zasady rozliczeń za świadczone Usługi dystrybucji	19
3.3. Zasady korygowania rozliczeń za Usługę dystrybucyjną.....	20
3.4. Szczegółowe zasady rozliczeń za świadczone Usługi dystrybucji.....	21
3.5. Stawki opłat dystrybucyjnych	24
3.6. Bonifikaty z tytułu wprowadzonych ograniczeń oraz opłaty za niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń. 25	
3.7. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców oraz bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych dostarczanego Paliwa gazowego	26
3.8. Bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych Paliwa gazowego	27
3.9. Opłaty za nielegalne pobieranie Paliwa gazowego	29
3.10. Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie Odbiorcy.....	31
3.11. Zasady rozliczeń za przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej Operatora	33
3.12. Zasady rozliczeń za świadczenie Usług dystrybucji krótkoterminowej	34
3.13. Zasady rozliczeń za świadczenie Usług dystrybucji rozruchowej.....	35
3.14. Zasady rozliczeń za świadczenie Usług wirtualnej dystrybucji zwrotnej	36
3.15. Zasady rozliczeń za świadczenie Usług dystrybucji na zasadach przerywanych.....	36

1. Wstęp

1.1. Postanawiania ogólne

- 1.1.1. Niniejsza Taryfa w zakresie obrotu i dystrybucji Paliw gazowych nr 21, zwana dalej „Taryfą”, została ustalona przez przedsiębiorstwo energetyczne Elenger Dystrybucja sp. z o.o. zwana dalej „Sprzedawca” lub „Operator” w zakresie:
- obrotu Paliwami gazowymi, tj. rozliczeń z odbiorcami Paliw gazowych w gospodarstwie domowym oraz innymi odbiorcami Paliw gazowych, o których mowa w art. 62b ust. 1 pkt 2) ustawy wymienionej w pkt. 1.1.2 lit. a), z zastrzeżeniem pkt 1.1.5,
 - dystrybucji Paliw gazowych, tj. rozliczeń z odbiorcami Paliw gazowych, przyłączonymi do Sieci dystrybucyjnej Operatora Elenger Dystrybucja sp. z o.o., w zakresie świadczenia Usług dystrybucji, z zastrzeżeniem pkt 1.1.7 Taryfę stosuje się w rozliczeniach z Odbiorcami stosowanie do zakresu usług i zawartych Umów.
- 1.1.2. Taryfa w szczególności uwzględnia:
- ustawę z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2026 r. poz. 43),
 - ustawę z dnia 16 lutego 2007 r. o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożeń bezpieczeństwa Paliwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym (Dz. U. z 2024 r. poz. 1281, z późn. zm.),
 - ustawę z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (Dz. U. z 2025 r. poz. 126, z późn. zm.),
 - rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz. U. z 2025 r. poz. 1382, z późn. zm.),
 - rozporządzenie Ministra Energii z dnia 15 marca 2018 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie Paliwami gazowymi (Dz. U. z 2021 r. poz. 280, z późn. zm.),
 - rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 17 lutego 2021 r. w sprawie sposobu i trybu wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego (Dz. U. z 2021 r. poz. 549).
- 1.1.3. Taryfa zawiera:
- w zakresie obrotu Paliwami gazowym
 - grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania Odbiorców do tych grup,
 - ceny Paliw gazowych i stawki opłat abonamentowych, zwane dalej „stawkami opłat obrotowych” oraz zasady rozliczeń z tytułu dostarczania Paliwa gazowego,
 - w zakresie dystrybucji Paliw gazowych
 - grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania Odbiorców do tych grup,
 - stawki opłat za świadczenie Usług dystrybucji Paliwa gazowego, zwane dalej „stawkami opłat dystrybucyjnych” oraz zasady rozliczeń z tytułu świadczenia tych usług,
 - sposób ustalania opłat za przyłączenie do sieci dystrybucyjnej Operatora średnich ciśnień oraz stawki opłat za przyłączenia do tej sieci,
 - stawki opłat za wstrzymanie dostarczania Paliw gazowych, jeśli wstrzymanie spowodowane było przyczynami, o których mowa w art. 6b ustawy, o której mowa w pkt 1.1.2 lit. a),
 - sposób ustalania opłaty za: przekroczenie Mocy umownej, nielegalny pobór Paliw gazowych, niedostosowanie się do wprowadzenia ograniczeń,
 - sposób ustalania bonifikat z tytułu wprowadzonych ograniczeń lub przerw w dostarczaniu Paliw gazowych,
 - sposób ustalania opłat oraz stawki opłat za usługi wykonane na dodatkowe zlecenie Odbiorcy,
 - ponadto Taryfa określa sposób ustalania bonifikat za niedotrzymania parametrów jakościowych Paliwa gazowego oraz za niedotrzymania standardów jakościowych obsługi Odbiorców oraz odpowiednio ich rodzaje, wysokość i warunki stosowania.
- 1.1.4. Ustalone w Taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek ten nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego. Odbiorca uiszcza ceny Paliwa gazowego, uwzględniające stawki podatku akcyzowego, ustalone w pkt 2.4 Taryfy, z zastrzeżeniem zdania poniżej. W przypadku powstania lub zmiany obowiązku naliczenia podatku akcyzowego od sprzedaży Paliw gazowych, podatek ten uwzględniany będzie zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa w cenie Paliwa gazowego.
- 1.1.5. Jeżeli ze względu na różne cele poboru Paliwa gazowego, Odbiorca podlega rozliczeniom na podstawie Taryfy oraz taryfy niezatwierdzonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w trybie określonym w ustawie wskazanej w pkt 1.1.2 lit. a) Taryfy, Taryfa ma zastosowanie do Odbiorcy w tej części pobranego przez niego Paliwa gazowego, która podlega rozliczeniom na podstawie Taryfy zatwierdzonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

- 1.1.6. W rozliczeniach z Odbiorcami pobierającymi Paliwo gazowe na podstawie Umowy kompleksowej, zastosowanie znajduje IRIESD oraz Taryfa Operatora, do którego Sieci dystrybucyjnej Odbiorca jest przyłączony, w przypadku Odbiorców przyłączonych do Sieci dystrybucyjnej Operatora Elenger Dystrybucja sp. z o.o. zgodnie z pkt 3.
- 1.1.7. Ustalone w Taryfie ceny Paliw gazowych oraz stawki opłat abonamentowych mają charakter odpowiednio cen i stawek maksymalnych. Sprzedawca, zgodnie z prowadzoną polityką sprzedaży, może stosować ceny i stawki opłat abonamentowych niższe niż ustalone w pkt 2.4 Taryfy, równoprawnie traktując Odbiorców w grupach taryfowych.
- 1.1.8. Zawarte w Taryfie stawki opłat dystrybucyjnych ustalono dla Odbiorców przyłączonych do Sieci dystrybucyjnej Operatora Elenger Dystrybucja sp. z o.o. oraz dla standardów jakościowych określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.1.2 lit. d), natomiast stawki opłat za przyłączenie ustalono dla standardowych elementów sieci określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.1.2 lit. e).
- 1.1.9. Dla wszystkich grup taryfowych odczyty wskazań Układów pomiarowo-rozliczeniowych dokonywane są z dokładnością do 1 m³ lub 1 m³/h. Jeżeli pomiar zużycia Paliwa gazowego odbywa się przy nadciśnieniu nie wyższym niż 2,5 kPa, wówczas dla celów rozliczeniowych 1 m³ Paliwa gazowego odczytany na gazomierzu odpowiada 1 m³ w warunkach normalnych, o ile nie zamontowano urządzeń umożliwiających przeliczenie wskazanego zużycia Paliwa gazowego z warunków pomiaru na warunki normalne.
- 1.1.10. Prowadzenie rozliczeń na podstawie Taryfy następuje zgodnie z rozporządzeniem, o którym mowa w pkt 1.1.2 lit. d), w oparciu o ilości Paliwa gazowego wyrażone w jednostkach energii [kWh], na zasadach określonych:
- w zakresie sprzedaży Paliw gazowych w pkt 2,
 - w zakresie Usług dystrybucji Paliw gazowych na podstawie Taryfy Operatora właściwa dla Miejsca odbioru, w przypadku Odbiorców przyłączonych do Sieci dystrybucyjnej Operatora Elenger Dystrybucja sp. z o.o. zgodnie z pkt 3,
- z zaokrągleniem do 1 kWh. Ilekroć w Taryfie jest mowa o ilości Paliwa gazowego, należy przez to rozumieć ilość energii zawartej w tym Paliwie wyrażoną w kWh, chyba, że zaznaczono inaczej.
- 1.1.11. Odbiorca posiadający Miejsca odbioru w różnych obszarach taryfowych, rozliczany jest według stawek opłat określonych dla obszaru właściwego dla Miejsca odbioru.
- 1.1.12. Sprzedaż Paliwa gazowego do Odbiorcy za pośrednictwem Przedpłatowego układu rozliczeniowo-pomiarowego jest możliwa po jego zainstalowaniu przez Operatora oraz potwierdzeniu przez Operatora gotowości świadczenia usługi dystrybucji za jego pośrednictwem.
- 1.1.13. Ilekroć w Taryfie jest mowa o przekazaniu Sprzedawcy lub Operatorowi przez Odbiorcę Odczytu Odbiorcy lub innej informacji w określonym terminie, wówczas rozumie się pod tym pojęciem dostarczenie odczytu Odbiorcy lub innej informacji Sprzedawcy lub Operatorowi, tak aby Sprzedawca lub Operator mógł się z nią zapoznać w tym terminie.

1.2. Definicje

- 1.2.1. **Cena Referencyjna Paliwa gazowego (CRG)** – średnioważona cena zakupu Paliwa gazowego przez Operatora w miesiącu poprzedzającym miesiąc, w którym ta cena będzie miała zastosowanie wyznaczona odrębnie dla gazu: wysokometanowego (grupa E), zaazotowanego (grupa L, podgrupa Lw), a w przypadku Operatora Elenger Dystrybucja na stronie internetowej pod adresem www.elenger.pl/o-elenger/dystrybucja-gazu.
- 1.2.2. **Cennik usług pozataryfowych** – cennik określający stawki opłat oraz zasady rozliczeń za pozataryfowe usługi świadczone odpłatnie przez Operatora na zlecenie Odbiorcy, w przypadku Odbiorców przyłączonych do Sieci dystrybucyjnej Operatora Elenger Dystrybucja sp. z o.o. cennik opublikowany na jego stronie internetowej, a w przypadku Operatora Elenger Dystrybucja na stronie internetowej pod adresem www.elenger.pl/o-elenger/obsługa-i-kontakt/pliki-do-pobrania.
- 1.2.3. **Ciepło spalania** [298,15 K, 101,325 kPa, V (273,15 K, 101,325 kPa)] – ilość energii, która zostałaby wydzielona w postaci Ciepła w wyniku całkowitego i zupełnego spalania w powietrzu 1 m³ Paliwa gazowego w warunkach normalnych, gdyby reakcja zachodziła pod stałym ciśnieniem absolutnym 101,325 kPa, a wszystkie, oprócz wody, produkty spalania były w stanie gazowym, para wodna utworzona w procesie spalania uległa kondensacji i wszystkie produkty spalania (zarówno produkty w stanie gazowym jak i woda w stanie ciekłym) zostały doprowadzone do tej samej temperatury 298,15 K (25 °C), jaką miały substraty.
- Dane dotyczące Ciepła spalania Paliwa gazowego są publikowane przez Operatora na jego stronie internetowej oraz są udostępniane nieodpłatnie Odbiorcom, na zasadach określonych przez Operatora, a w przypadku Operatora Elenger Dystrybucja na stronie internetowej pod adresem www.elenger.pl/o-elenger/dystrybucja-gazu.

- 1.2.4. **Charakterystyka poboru Paliwa gazowego** – rzeczywiste wielkości lub określone w Umowie określające w szczególności:
- a) roczną ilość odbieranego Paliwa gazowego (a) i nierównomierność jego poboru w czasie,
 - b) godzinową moc (b) lub dobową ilość odbieranego Paliwa gazowego,
 - c) ciśnienie w Miejscu odbioru.
- 1.2.5. **Doba gazowa** lub **Doba umowna** – okres od godziny 06:00 danego dnia do godziny 06:00 dnia następnego.
- 1.2.6. **Instalacja gazowa** – układ przewodów za kurkiem głównym, prowadzonych na zewnątrz lub wewnątrz budynku, wraz z armaturą, kształtkami i innym wyposażeniem, a także urządzeniami do pomiaru zużycia gazu, urządzeniami gazowymi oraz przewodami spalinowymi lub powietrzno-spalinowymi, jeżeli są one elementem wyposażenia urządzeń gazowych.
- 1.2.7. **IRiESD** – obowiązująca Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej, opracowana przez Operatora i opublikowana na jego stronie internetowej, a w przypadku Operatora Elenger Dystrybucja na stronie internetowej pod adresem www.elenger.pl/o-elenger/dystrybucja-gazu.
- 1.2.8. **Kilowatogodzina (kWh)** – jednostka energii będąca podstawą rozliczeń.
- 1.2.9. **Metr sześcienny w warunkach normalnych, m³** – ilość suchego Paliwa gazowego zawarta w objętości 1 m³, przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 273,15 K (0 °C).
- 1.2.10. **Miejsce odbioru** – określony w Umowie kompleksowej lub Umowie dystrybucyjnej punkt odbioru Paliwa gazowego z Systemu dystrybucyjnego, do którego Sprzedawca zobowiązany jest zapewnić dostarczanie Paliwa gazowego na podstawie świadczonej Usługi kompleksowej lub Operator zobowiązany jest zapewnić dostarczanie Paliwa gazowego na podstawie świadczonej Usługi dystrybucyjnej. Miejsce odbioru odpowiada miejscu dostarczania paliwa gazowego.
- 1.2.11. **Miesiąc gazowy** albo **Miesiąc umowny** – okres od godziny 06:00 pierwszego dnia danego miesiąca do godziny 06:00 pierwszego dnia miesiąca następnego.
- 1.2.12. **Moc przyłączeniowa** – planowana, maksymalna godzinowa możliwość dostarczania lub odbierania Paliwa gazowego, służąca do zaprojektowania Przyłącza do Sieci dystrybucyjnej, określona w umowie o przyłączenie do sieci.
- 1.2.13. **Moc umowna** – maksymalna ilość Paliwa gazowego, którą można odebrać w okresie godziny, określona w Umowie na dany Rok gazowy w przypadku Umowy zawartej na czas nieokreślony lub Umowy zawartej na okres co najmniej jednego roku albo na czas trwania Umowy w przypadku Umowy zawartej na okres krótszy niż 365 dni. Moc umowna na podstawie taryfy określana jest w kWh/h z zaokrągleniem do 1 kWh/h.
- 1.2.14. **Moc umowna przerywana** – określona w Umowie lub Umowie kompleksowej Moc umowna, która może być ograniczona na zasadach określonych w Taryfie Operatora (w przypadku Operatora Elenger Dystrybucja na zasadach określonych w pkt 3.15), IRiESD, Umowie kompleksowej lub Umowie dystrybucyjnej.
- 1.2.15. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera Paliwo gazowe z Sieci dystrybucyjnej Operatora na podstawie Umowy kompleksowej lub Umowy dystrybucyjnej. W przypadku otrzymywania lub pobierania Paliwa gazowego na podstawie Umowy kompleksowej lub Umowy dystrybucyjnej, w odniesieniu do Odbiorcy stosuje się odpowiednio zapisy IRiESD dotyczące Zleceniodawcy Usług Dystrybucji (ZUD).
- 1.2.16. **Odczyt Odbiorcy** – odczyt wskazania Układu pomiarowo-rozliczeniowego, wskazujący ilość Paliwa gazowego wyrażoną w m³, dokonany i przekazany przez Odbiorcę Sprzedawcy w terminie i na zasadach określonych w pkt 2.
- 1.2.17. **Odczyt kwalifikacyjny** – odczyt Operatora dla Odbiorców grup taryfowych od G-0, G-1, L-0, i L-1 oraz wykonany w terminie, w którym na danym obszarze dokonywany jest jeden (1) odczyt dla Odbiorców z grup taryfowych, dla których przewiduje się jeden Odczyt Operatora w Roku umownym.
- 1.2.18. **Odczyt Operatora** – odczyt wskazania Układu pomiarowo-rozliczeniowego, wskazujący ilość Paliwa gazowego wyrażoną w m³, dokonany przez Operatora lub Odczyt Odbiorcy wykonany na żądanie Operatora na zasadach określonych w IRiESD oraz Taryfie Operatora i przekazywany Sprzedawcy.
- 1.2.19. **Odczyt sprawdzający** – odczyt wskazania Układu pomiarowo-rozliczeniowego dokonany przez Operatora w celu weryfikacji Odczytu Odbiorcy. Odczyt sprawdzający nie stawowi kontroli Układu pomiarowo-rozliczeniowego w rozumieniu art. 6 ust. 1 ustawy, o której mowa pkt 1.1.2 lit. a).
- 1.2.20. **Okres rozliczeniowy** – ustalony w Taryfie i Umowie przedział czasowy będący podstawą do rozliczania Odbiorcy za dostarczone Paliwo gazowe. Okres rozliczeniowy dla Odbiorców pobierających Paliwo gazowe z Sieci dystrybucyjnej Operatora odpowiada okresowi pomiędzy kolejnymi Odczytami Operatora.
- 1.2.21. **Operator systemu dystrybucyjnego (Operator)** – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się działalnością w zakresie dystrybucji Paliw gazowych, odpowiedzialne za ruch sieciowy w gazowym systemie dystrybucyjnym, bieżące i długoterminowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację, remonty oraz niezbędną rozbudowę Sieci dystrybucyjnej, w tym połączeń z innymi systemami gazowymi, odpowiednio do obszaru:

- a) z którym Sprzedawca ma zawartą umowę o świadczenie usług dystrybucji paliw gazowych, lub
- b) Elenger Dystrybucja sp. z o.o. z siedzibą w Międzyrzeczu dla Odbiorców przyłączonych do Sieci dystrybucyjnej tego Operatora.
- 1.2.22. **Paliwo gazowe** - gaz ziemny wysokometanowy grupa E (zwany dalej: *gaz wysokometanowy E*) lub gaz ziemny zaazotowany grupa L, podgrupa Lw dalej zwany: *gaz zaazotowany Lw*), dostarczane za pomocą Sieci dystrybucyjnej, niezależnie od ich przeznaczenia.
- 1.2.23. **Przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy** - Układ pomiarowo-rozliczeniowy w rozumieniu pkt 1.2.36, dokonujący pomiaru z góry opłaconej objętości lub ilości Paliwa gazowego i automatycznie wstrzymujący dostarczanie Paliwa gazowego w sytuacji, gdy cały opłacony wolumen Paliwa gazowego zostanie odebrany.
- 1.2.24. **Przyłącze do sieci gazowej** - odcinek sieci od gazociągu zasilającego do armatury odcinającej służący do przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej urządzeń lub Instalacji gazowej podmiotu przyłączanego.
- 1.2.25. **Punkt gazowy** - zespół gazowy na przyłączy służący do redukcji ciśnienia, pomiaru ilości Paliwa gazowego o strumieniu przepływającego Paliwa gazowego do 60 m³/h włącznie i o maksymalnym ciśnieniu roboczym (MOP) na wejściu do 0,5 MPa włącznie.
- 1.2.26. **Punkt wyjścia typu WS** - Miejsce odbioru Paliwa gazowego z Sieci dystrybucyjnej rozliczany wyłącznie z ilości dostarczanego Paliwa gazowego.
- 1.2.27. **Punkt wyjścia typu WR** - Miejsce odbioru Paliwa gazowego z Sieci dystrybucyjnej o rozliczany z zamówionej Mocy umownej i ilości dostarczonego Paliwa gazowego, w tym punkty wyjścia do innych systemów gazowych.
- 1.2.28. **Roczna ilość umowna** - ilość Paliwa gazowego, wyrażona w m³, określona w Umowie kompleksowej, jaką Sprzedawca zobowiązany jest dostarczyć w ciągu Roku gazowego do Miejsca odbioru albo odpowiednio - ilość, jaką Sprzedawca dostarczył w poprzednim okresie obowiązywania Umowy kompleksowej z Odbiorcą, ustalona zgodnie z postanowieniami w celu dokonania kwalifikacji Odbiorcy do grupy taryfowej.
- 1.2.29. **Rok umowy** albo **Rok gazowy** - okres od godziny 06:00 dnia 1 października roku poprzedniego do godziny 06:00 dnia 1 października danego roku. Dla grup taryfowych z Mocą umowną do 110 kWh/h odpowiada okresowi 12 kolejnych Miesięcy umownych albo Miesięcy gazowych począwszy od pierwszego dnia Miesiąca umownego albo Miesiąca gazowego następującego po Odczycie kwalifikacyjnym, a kolejny Rok umowy albo Rok umowy odpowiada okresowi dalszych 12 Miesięcy umownych albo Miesięcy gazowych.
- 1.2.30. **Sezonowość poboru Paliwa gazowego** - zmienność poboru Paliwa gazowego w poszczególnych Miesiącach umownych w okresie Roku umownego.
- 1.2.31. **Sieć dystrybucyjna** - sieć gazowa wysokich, podwyższonych średnich oraz średnich i niskich ciśnień z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy odpowiedzialny jest Operator.
- 1.2.32. **Sprzedawca** - przedsiębiorstwo energetyczne Elenger Dystrybucja sp. z o.o. z siedzibą w Międzyrzeczu, zajmujące się działalnością w zakresie obrotu Paliwami gazowymi.
- 1.2.33. **System dystrybucyjny** - Sieci dystrybucyjne oraz przyłączone do nich urządzenia i instalacje, współpracujące z Siecią dystrybucyjną.
- 1.2.34. **System telemetryczny** - system umożliwiający zdalne przesyłanie do Operatora danych pomiarowych z Układu pomiarowo-rozliczeniowego. System telemetryczny montowany jest przez Operatora w Punktach wyjścia WS w przypadku, kiedy jest to technicznie wykonalne, uzasadnione finansowo i może skutkować oszczędnością Paliw gazowych.
- 1.2.35. **Taryfa Operatora** - stosowany przez Operatora zbiór stawek opłat oraz warunków ich stosowania, na podstawie którego Operator prowadzi rozliczenia w zakresie świadczonej przez niego Usługi dystrybucji właściwego dla Miejsca odbioru przyłączonego dla Sieci dystrybucyjnej Operatora, a w przypadku Odbiorców przyłączonych do Sieci dystrybucyjnej Operatora Elenger Dystrybucja sp. z o.o. niniejsza Taryfa.
- 1.2.36. **Układ pomiarowo-rozliczeniowy** - urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe i inne przyrządy pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiaru ilości Paliwa gazowego pobranego lub dostarczonego do Sieci dystrybucyjnej i rozliczeń za Paliwo gazowe, w szczególności gazomierze.
- 1.2.37. **Umowa kompleksowa** - umowa na podstawie której Sprzedawca świadczy na rzecz Odbiorcy usługę kompleksową.
- 1.2.38. **Umowa dystrybucyjna, Pojedyncze Zlecenie Dystrybucji, PZD** - zawarta pomiędzy Operatorem a Odbiorcą umowa o świadczenie Usług dystrybucji.
- 1.2.39. **Umowa krótkoterminowa, PZD krótkoterminowe** - Umowa kompleksowa albo Umowa dystrybucyjna zawarta na okres krótszy niż rok.
- 1.2.40. **Umowa przerywana** - Umowa kompleksowa albo Umowa dystrybucyjna, w ramach której Odbiorca ma zapewnioną realizację zleconych Usług dystrybucyjnych w ciągu okresu umownego, z wyjątkiem wystąpienia sytuacji określonych

w Umowie kompleksowej albo Umowie dystrybucyjnej, w których Operator może ograniczyć lub całkowicie przerwać realizację Usług dystrybucji. Postanowienia niniejszej Taryfy dotyczące Umowy przerywanej są tożsame z zapisami dotyczącymi PZD na zasadach przerywanych, określonymi w IRIESD.

- 1.2.41. **Umowa rozruchowa, PZD na okres rozruchu technologicznego** – Umowa kompleksowa albo Umowa dystrybucyjna zawarta na okres rozruchu technologicznego dla nowego lub modernizowanego Miejsca odbioru. Postanowienia niniejszej Taryfy dotyczące Umowy rozruchowej są tożsame z zapisami dotyczącymi, określonymi w IRIESD.
- 1.2.42. **Umowa przyłączeniowa** – umowa określająca prawa i obowiązki stron w ramach przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej.
- 1.2.43. **Usługa dystrybucji** – usługa świadczona przez Operator na podstawie Umowy dystrybucyjnej lub Umowy kompleksowej, polegająca na transporcie Paliwa gazowego Siecią dystrybucyjną.
- 1.2.44. **Usługi wirtualnej dystrybucji zwrotnej** – Usługa dystrybucji świadczona przez Operatora, polegająca na umownej dystrybucji paliw gazowych w kierunku przeciwnym do fizycznego przepływu Paliwa gazowego w fizycznych punktach wejścia do Sieci dystrybucyjnej lub punktów wyjścia z Sieci dystrybucyjnej, w punktach wskazanych na stronie internetowej Operatora, w przypadku Operatora Elenger Dystrybucja sp. z o.o. na stronie internetowej pod adresem www.elenger.pl/o-elenger/dystrybucja-gazu.
- 1.2.45. **Usługa kompleksowa** – usługa świadczona na podstawie Umowy kompleksowej, zawierającej postanowienia umowy sprzedaży i umowy o świadczenie usług dystrybucji.
- 1.2.46. **Współczynnik konwersji (W_k)** – wartość Ciepła spalania Paliwa gazowego dla Okresu rozliczeniowego. Współczynnik konwersji jest ustalany w odniesieniu do Odbiorców pobierających Paliwo gazowe w ilości:
- a) nie większej niż 110 kWh/h – na podstawie średniej arytmetycznej z ostatnio opublikowanych przez Operatora, do Sieci dystrybucyjnej którego Odbiorca jest przyłączony, wartości Ciepła spalania, z liczby miesięcy odpowiadającej liczbie miesięcy Okresu rozliczeniowego,
 - b) większej niż 110 kWh/h – na podstawie opublikowanych przez Operatora, do Sieci dystrybucyjnej którego Odbiorca jest przyłączony, wartości Ciepła spalania dla Okresu rozliczeniowego,
 - c) nie większej niż 110 kWh/h, w przypadku gdy Odbiorca zakwalifikowany jest do grup G-P i L-P, na podstawie wartości Ciepła spalania opublikowanego przez Operatora przed dniem wniesienia opłaty, do sieci którego Odbiorca jest przyłączony,
 - d) na podstawie wskazań urządzeń umożliwiających określenie Ciepła spalania dostarczonego Paliwa gazowego, zgodnie Taryfą Operatora (w przypadku Operatora Elenger Dystrybucja zgodnie z pkt 3.4.5.).
- Dane dotyczące Współczynnika konwersji (W_k) są publikowane przez Operatora na jego stronie internetowej (w przypadku Operatora Elenger Dystrybucja na stronie internetowej pod adresem www.elenger.pl/o-elenger/dystrybucja-gazu).
- oraz są udostępniane nieodpłatnie Odbiorcom, na zasadach określonych przez Operatora.
- 1.2.47. **Zespół gazowy na przyłączy** – instalacja stanowiąca zespół urządzeń służących do redukcji ciśnienia oraz pomiaru ilości Paliwa gazowego o strumieniu Paliwa gazowego do 200 m³/h włącznie, o maksymalnym ciśnieniu roboczym (MOP) na wejściu powyżej 0,5 MPa do 1,6 MPa włącznie lub o strumieniu Paliwa gazowego do 300 m³/h o maksymalnym ciśnieniu roboczym (MOP) na wejściu do 0,5 MPa włącznie.
- 1.2.48. Pozostałe, niezdefiniowane w niniejszym rozdziale pojęcia stosowane w Taryfie są zgodne z definicjami określonymi w ustawach i rozporządzeniach, o których mowa w pkt 1.1.2 i IRIESD.

2. Sprzedaż Paliwa gazowego

2.1. Kwalifikacja Odbiorców

- 2.1.1. Odbiorca za dostarczone Paliwo gazowe rozliczany jest według cen i stawek opłat właściwych dla grupy taryfowej, do której został zakwalifikowany dla danego Miejsca odbioru.
- 2.1.2. Kwalifikacja do grupy taryfowej dokonywana jest odrębnie dla każdego Miejsca odbioru w oparciu o następujące kryteria:
- rodzaj Paliwa gazowego,
 - Miejsca odbioru,
 - Moc umowną,
 - roczną ilość odbieranego Paliwa gazowego,
 - system rozliczeń.
- 2.1.3. W oparciu o kryteria określone w pkt 2.1.2 ustala się dla Odbiorców, następujące grupy taryfowe:

- a) dla gazu ziemnego wysokometanowego grupy E

grupa taryfowa	Moc umowna (a) [kWh/h]	roczna ilość odbieranego Paliwa gazowego (b) [m ³ /rok]	system rozliczeń	
			liczba Odczytów rozliczeniowych w Roku umownym	liczba Odczytów Odbiorcy w Roku umownym ¹
punkty wyjścia typu WS				
G-0	b ≤ 110	a ≤ 800	1	-
G-0.12		a ≤ 800	1 < liczba odczytów ≤ 12 ²	
G-1		a > 800	1	-
G-1.12		a > 800	1 < liczba odczytów ≤ 12 ²	
punkty wyjścia typu WR				
G-2	110 < b ≤ 710	-	12	-
G-3	710 < b ≤ 6.600	-	12	-

¹ Odbiorca jest zwolniony z obowiązku przekazywania Sprzedawcy Odczytów Odbiorcy w przypadku, kiedy Punkt wyjścia typu WS w Miejscu odbioru został wyposażony przez Operatora w System telemetryczny

² w zależności od grupy taryfowej Operatora

- b) dla gazu ziemnego zaazotowanego Lw

grupa taryfowa	Moc umowna (a) [kWh/h]	roczna ilość odbieranego Paliwa gazowego (b) [m ³ /rok]	system rozliczeń	
			liczba Odczytów rozliczeniowych w Roku umownym	liczba Odczytów Odbiorcy w Roku umownym ¹
punkty wyjścia typu WS				
L-0	b ≤ 110	a ≤ 960	1	-
L-0.12		a ≤ 960	1 < liczba odczytów ≤ 12 ²	
L-1		a > 960	1	-
L-1.12		a > 960	1 < liczba odczytów ≤ 12 ²	
punkty wyjścia typu WR				
L-2	b > 110	-	12	-

¹ Odbiorca jest zwolniony z obowiązku przekazywania Sprzedawcy Odczytów Odbiorcy w przypadku, kiedy Punkt wyjścia typu WS w Miejscu odbioru został wyposażony przez Operatora w System telemetryczny

² w zależności od grupy taryfowej Operatora

- c) dla Odbiorców o Mocy umownej nie większej niż 110 kWh/h, u których zainstalowano Przedpłatowe układy pomiarowo-rozliczeniowe

grupa taryfowa	Moc umowna (a) [kWh/h]	roczna ilość odbieranego Paliwa gazowego (b) [m ³ /rok]	rodzaj Paliwa gazowego
punkty wyjścia typu WS			
G-P	b ≤ 110	bez względu na Roczną ilość	gaz wysokometanowy E
L-P	b ≤ 110	bez względu na Roczną ilość	gaz zaazotowany Lw

- 2.1.4. Kwalifikacja Odbiorców z Mocą umowną nie większą niż 110 kWh/h do grup taryfowych następuje na podstawie Rocznej ilości umownej określanej następująco z zastrzeżeniem pkt 2.1.5 i pkt 2.1.6:
- dla Odbiorców pobierających Paliwo gazowe przez co najmniej 365 dni przed dniem, w którym Operator wykonał odczyt, na podstawie którego dokonywana jest kwalifikacja – ilość Paliwa gazowego (wyrażona w m³) ustalona zgodnie z pkt 2.1.5,
 - w przypadku gdy Paliwo gazowe dostarczane było przez mniej niż przez 365 dni przed dniem, w którym wykonano Odczyt Operator, na podstawie którego dokonywana jest kwalifikacja lub w przypadku Odbiorców, dla których dokonywana jest pierwsza kwalifikacja do grupy taryfowej, w tym Odbiorców nowo przyłączanych, lub gdy nastąpiła zmiana warunków przyłączenia skutkująca zwiększeniem lub zmniejszeniem możliwości odbioru Paliwa gazowego przez Odbiorcę – zadeklarowany przez Odbiorcę roczny pobór Paliwa gazowego, stanowiący Roczne ilości umowne, wyrażony w jednostkach objętości (m³) wynikający z sumy nominalnych mocy godzinowych zainstalowanych urządzeń z uwzględnieniem Charakterystyki poboru Paliwa gazowego.
- Ponadto kwalifikacja Odbiorców do powyższych grup taryfowych może następować na podstawie wybranego przez Odbiorcę systemu rozliczeń.
- 2.1.5. Dla Odbiorców, o których mowa w pkt 2.1.4, Roczna ilość umowna na potrzeby kwalifikacji do grupy taryfowej ustala się jako iloczyn 365 dni oraz średniodobowego zużycia, wyliczonego w oparciu o:
- Odczyt kwalifikacyjny oraz
 - Odczyt wykonany przez Operatora na 12 miesięcy przed Odczytem kwalifikacyjnym, albo, w przypadku braku takiego – o odczyt wykonany przez Operatora w dacie najbardziej zbliżonej do 12 miesięcy przed Odczytem kwalifikacyjnym, jednak w okresie nie krótszym niż 355 dni.
- 2.1.6. Jeżeli Umowa kompleksowa z Odbiorcą została zawarta na czas oznaczony przekraczający 365 dni lub na czas nieznaczony, wówczas Odbiorca kwalifikowany jest na kolejny Rok umowny do odpowiedniej grupy taryfowej, zgodnie z zasadami kwalifikacji zawartym w pkt 2.1.4 i pkt 2.1.5, z zastrzeżeniem pkt 2.1.14 Taryfy.
- 2.1.7. Jeżeli Umowa kompleksowa z Odbiorcą zawarta jest na czas oznaczony nie dłuższy niż 365 dni, to Odbiorca jest kwalifikowany do właściwej grupy taryfowej, z wyłączeniem grup taryfowych G-P i L-P, na podstawie zadeklarowanego przez Odbiorcę zużycia stanowiącego Roczne ilości umowne. Zadeklarowane przez Odbiorcę Roczne ilości umowne, o których mowa z zdaniu poprzedzającym wyrażone są w m³.
- 2.1.8. Odbiorca zakwalifikowany do grupy taryfowej może złożyć oświadczenie o wyborze grupy taryfowej:
- G-0, G-1, L-0, L-1 odpowiednio G-0.12, G-1.12, L-0.12, L-1.12,
 - G-0.12, G-1.12, L-0.12, L-1.12 odpowiednio G-0, G-1, L-0, L-1,
- z zastrzeżeniem pkt 2.1.15.
- 2.1.9. Oświadczenie, o którym mowa pkt 2.1.8 Odbiorca może złożyć w szczególności z wykorzystaniem formularza udostępnionego przez Sprzedawcę na stronie internetowej. Zmiana grupy taryfowej będzie obowiązywać nie później niż od początku następnego Miesiąca umownego licząc od daty Odczytu Odbiorcy wskazanego w Oświadczeniu, wykonanym na dzień złożenia Oświadczenia. Oświadczenie o wyborze jednej z grup taryfowych jest uwzględniane na potrzeby kolejnych kwalifikacji do grup taryfowych, aż do złożenia nowego oświadczenia, z uwzględnieniem zasad zawartych w pkt 2.1.10.
- 2.1.10. W Roku umownym może być dokonana jedna zmiana grupy taryfowej na podstawie oświadczenia, o którym mowa w pkt 2.1.8.

- 2.1.11. Kwalifikacja Odbiorców do grup taryfowych z Mocą umowną powyżej 110 kWh/h następuje na każdy Rok umowy na podstawie zamówień Mocy umownych, z uwzględnieniem wielkości przyjętych do realizacji przez Operatora. Odbiorca, zgodnie z zasadami określonymi w IRiESD, może wystąpić do Operatora z wnioskiem o zmianę Mocy umownej na następny Rok umowy. W przypadku braku takiego wniosku, do rozliczeń przyjmuje się Moc umowną określoną w obowiązującej Umowie kompleksowej.
- 2.1.12. Odbiorca w Miejscu odbioru wyposażonym w rejestrator poboru mocy, rozliczany w grupach taryfowych G-0, G-0.12, G-1, G-1.12, L-0, L-0.12, L-1, L-1.12, który w okresie kolejnych dwóch Miesięcy gazowych przekroczył Moc umowną 110 kWh/h, począwszy od następnego Miesiąca gazowego po tym okresie, rozliczany będzie w grupie taryfowej odpowiednio G-2 lub L-2, przy czym zmiana ta nie może obowiązywać przez okres krótszy niż 12 Miesięcy umownych. W przypadku zadeklarowania przez Odbiorcę Mocy umownej w wysokości niższej niż 110 kWh/h, a także w przypadku złożenia przez Odbiorcę deklaracji, o której mowa w zdaniu poprzednim, do rozliczeń przyjęta zostaje moc umowna w wysokości 110 kWh/h.
- 2.1.13. Odbiorca, może ubiegać się o zmianę Mocy umownej w trakcie Roku umownego. Zgoda Sprzedawcy uzależniona jest od zgody właściwego Operatora. Zasady stosowane przez Operatora mogą przewidywać minimalny okres, przez który musi obowiązywać zmieniona Moc umowna, a także mogą przewidywać, że zmiana przez Odbiorcę sprzedawcy lub częściowa zmiana sprzedawcy nie powoduje skrócenia tego okresu, o którym mowa wyżej. W takiej sytuacji zasady stosowane przez Operatora stosuje się odpowiednio do Mocy zamówionej zamawianej przez Odbiorcę, z zastrzeżeniem możliwości zmiany sprzedawcy lub częściowej zmiany sprzedawcy.
- 2.1.14. W przypadku Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych G-0, G-1, L-0 lub L-1, których Układ pomiarowo-rozliczeniowy został wyposażony przez Operatora w System telemetryczny Odbiorca kwalifikowany jest odpowiednio do grup taryfowych G-0.12, G-1.12, L-0.12 lub L-1.12. Zmiana grupy taryfowej będzie obowiązywać od dnia wyposażenia przez Operatora Układu pomiarowo-rozliczeniowego w System telemetryczny przez Operatora, a taka zmiana nie wymaga zmiany Umowy.
- 2.1.15. W przypadku Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych G-0.12, G-1.12, L-0.12 lub L-1.12, których Układ pomiarowo-rozliczeniowy został wyposażony przez Operatora w System telemetryczny Odbiorca nie może być kwalifikowany odpowiednio do grup taryfowych G-0, G-1, L-0 lub L-1.
- 2.2. Ogólne zasady rozliczania Odbiorców**
- 2.2.1. Ceny Paliw gazowych ustalone w Taryfie stosuje się do rozliczenia dostarczonego Paliwa gazowego o parametrach jakościowych, które odpowiadają parametrom jakościowym określonym w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.1.2 lit. e). W przypadku wprowadzenia zmian parametrów jakościowych Paliwa gazowego dla ustalenia parametrów jakościowych Paliwa gazowego, zastosowanie będą miały zapisy rozporządzenia, o którym mowa w pkt 1.1.2 lit. d) w brzmieniu po zmianie.
- 2.2.2. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za dostarczenia Paliwa gazowego na podstawie wielkości zużycia Paliwa gazowego ustalonego w m³ na podstawie Odczytu Operatora wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego, dokonanego na zasadach określonych w IRiESD, Taryfie Operatora (w przypadku Operatora Elenger Dystrybucja zgodnie z pkt 3) oraz Współczynnika konwersji, o którym mowa w pkt 1.2.46, w Okresach rozliczeniowych:

grupa taryfowa	długość okresu rozliczeniowego
punkty wyjścia typu WS	
G-0, G-1, L-0, L-1	12 miesięcy
G-0.12, G-1.12, L-0.12, L-1.12	1 < liczba miesięcy ≤ 12 ¹
punkty wyjścia typu WR	
G-2, G-3, L-2, L-3	1 miesiąc

¹ w zależności od grupy taryfowej Operatora

- 2.2.3. W przypadku odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowe G-0, G-1, L-0 i L-1 oraz G-0.12, G-1.12, L-0.12 i L-1.12 w Okresach rozliczeniowych Sprzedawca może pobierać opłaty za dostarczenie Paliwa gazowego na podstawie prognozowanego zużycia (wyrażonego w kWh). Konieczność wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia Paliwa gazowego następuje co jeden miesiąc kalendarzowy.
- 2.2.4. W okresach grupy taryfowe G-2, G-3 i L-2 mogą być pobierane opłaty za dostarczenie Paliwa gazowego na podstawie prognozowanego zużycia z uwzględnieniem Charakterystyki poboru Paliwa gazowego i Sezonowości poboru Paliwa

gazowego. Konieczność wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia Paliwa gazowego następuje nie częściej niż co 7 dni kalendarzowych.

- 2.2.5. W przypadku grup taryfowych, których nazwa kończy się oznaczeniem „12” rozliczenie Odbiorców odbywa się na podstawie Odczytów, Odbiorca dokonuje Odczytu Odbiorcy w ostatniej Doby umownej każdego Miesiąca umownego i przekazuje Sprzedawcy taki odczyt, przy czym Odczyt Odbiorcy powinien być przekazany Sprzedawcy najpóźniej w terminie 5 dni od dnia zakończenia ostatniej Doby umownej Miesiąca umownego, którego Odczyt Odbiorcy dotyczy. Odbiorca dokonuje Odczytu Odbiorcy jeden raz w Miesiącu umownym, przy czym Odbiorca może dokonać dodatkowego Odczytu Odbiorcy w danym Miesiącu umownym w sytuacji wskazanej w pkt 2.2.15. Odbiorca jest zwolniony z obowiązku przekazywania Sprzedawcy Odczytów Odbiorcy w przypadku, kiedy Punkt wyjścia typu WS został wyposażony przez Operatora w System telemetryczny.
- 2.2.6. Odbiorca, o którym mowa w pkt 2.2.5, jest zobowiązany udostępnić Układ pomiarowo-rozliczeniowy do Odczytu sprawdzającego, który może być przeprowadzony do 10 dnia kalendarzowego od zakończenia każdego Miesiąca umownego. Odczyt sprawdzający może być dokonany także po tym terminie, jeżeli z przyczyn niezależnych od Sprzedawcy, do Odczytu sprawdzającego w terminie, o którym mowa w zadaniu pierwszym nie doszło.
- 2.2.7. W razie dokonania Odczytu sprawdzającego i stwierdzenia, że ilość Paliwa gazowego ustalona na podstawie Odczytu sprawdzającego (wyrażona w m³) jest większa niż suma:
- ilości wykazanej w Odczycie Odbiorcy (wyrażone w m³) oraz
 - ilości, która mogłaby być pobrana przez Odbiorcę z uwzględnieniem technicznych możliwości odbioru w okresie pomiędzy Odczytem Odbiorcy i Odczytem sprawdzającym (wyrażonej w m³),
- wówczas ustalenie ilości faktycznie pobranego Paliwa gazowego (wyrażonej w m³) następuje w oparciu o wielkości wynikające z Odczytu sprawdzającego, pomniejszoną o ilość, która mogłaby być pobrana przez Odbiorcę z uwzględnieniem technicznych możliwości odbioru w okresie pomiędzy Odczytem Odbiorcy i Odczytem sprawdzającym (wyrażoną w m³).
- W sytuacji, gdy wielkość ustalona na podstawie Odczytu sprawdzającego jest niższa niż wielkość wynikająca z Odczytu Odbiorcy, ustalenie ilości faktycznie pobranego Paliwa gazowego następuje w oparciu o wielkość wynikającą z Odczytu sprawdzającego.
- W razie dokonania Odczytu Operatora dotyczącego Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych, których nazwa kończy się oznaczeniem „12”, ustalenie ilości Paliwa gazowego na koniec Okresu rozliczeniowego, w którym sporządzono Odczyt Operatora następuje na zasadach określonych w pkt 2.2.2, stosowanych odpowiednio, przy czym postanowienia pkt 2.2.7 dotyczą Odczytu sprawdzającego dotyczą Odczytu Operatora.
- 2.2.8. W razie nieprzekazania Odczytu Odbiorcy zgodnie z pkt 2.2.5 Sprzedawca dokonuje szacowania wskazania na podstawie Prognozowanego zużycia zgodnie z pkt 2.2.11 (wyrażonego w kWh). W przypadku gdy Odbiorca w grupie taryfowej, której nazwa kończy się oznaczeniem „12” a Układ pomiarowo-rozliczeniowy nie został wyposażony przez Operatora w System telemetryczny, w trakcie trwania Roku umownego nie przekaże Odczytu Odbiorcy zgodnie z pkt 2.2.5 dla dwóch kolejnych, następujących po sobie Miesiący umownych, Sprzedawca może dokonać przekwalifikowania Odbiorcy odpowiednio do grupy taryfowej G-0, G-1, L-0 i L-1. Zmiana grupy taryfowej będzie obowiązywać od początku kolejnego miesiąca umownego.
- 2.2.9. Przekazanie Odczytów Odbiorcy następuje telefonicznie, w postaci elektronicznej w formie podpisanego przez Odbiorcę oświadczenia bądź w inny sposób dopuszczony do stosowania przez Sprzedawcę z uwzględnieniem wymaganych danych.
- 2.2.10. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie pkt 2.2.3 i pkt 2.2.4, powstanie nadpłata lub niedopłata za pobrane Paliwo gazowe, wówczas:
- a) nadpłata może zostać zaliczona w pierwszej kolejności na poczet najwcześniejszych wymagalnych należności Sprzedawcy w następującej kolejności: odsetki, należność główna. W przypadku braku wymagalnych należności, nadpłata zostanie zaliczona na poczet płatności ustalonych na najbliższy Okres rozliczeniowy, o ile Odbiorca – w formie pisemnej - nie zażąda jej zwrotu,
 - b) wysokość niedopłaty wskazywana jest na fakturze rozliczeniowej za Okres rozliczeniowy, który podlega rozliczeniu.
- 2.2.11. Prognozy zużycia Paliwa gazowego dla Odbiorców grup taryfowych G-0, G-1, L-0 i L-1 oraz G-0.12, G-1.12, L-0.12 i L-1.12:
- a) zużycia Paliwa gazowego w porównywalnym okresie lub okresach zawierających się w przedziale od 365 dni (rok) do 1095 dni (3 lata) poprzedzających dokonanie prognozy – dla Odbiorców pobierających Paliwo gazowe przez co najmniej 365 dni poprzedzających dokonanie prognozy,
 - b) średniorocznego zużycia Paliwa gazowego – ustalonego jako iloczyn średniego odbioru dobowego (ilości faktycznie pobranego Paliwa gazowego podzielonej przez liczbę dób trwania tego poboru z uwzględnieniem Charakterystyki

- poboru Paliwa gazowego i Sezonowości poboru Paliwa gazowego) i ilości dób w Roku umownym – dla Odbiorców pobierających Paliwo gazowe przez mniej niż 365 dni poprzedzających dokonanie prognozy,
- c) średniorocznego zużycia Paliwa gazowego – ustalonego na podstawie deklarowanego przez Odbiorcę zużycia tego Paliwa, wynikającego z sumy nominalnych mocy godzinowych zainstalowanych urządzeń z uwzględnieniem Charakterystyki poboru Paliwa gazowego i Sezonowości poboru Paliwa gazowego – dla nowych Odbiorców lub Odbiorców dotychczasowych, u których nastąpiła wymiana Przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej skutkująca zwiększeniem lub zmniejszeniem możliwości odbioru Paliwa gazowego przez Odbiorcę.
- 2.2.12. Prognozy zużycia Paliwa gazowego dla Odbiorców w grupach taryfowych G-2, G-3 i L-2 dokonuje się na podstawie wielkości zamówienia rocznego – Rocznej ilości umownej, zgodnie z zasadami określonymi w Umowie kompleksowej, biorąc pod uwagę dane z porównywalnego okresu Roku umownego bezpośrednio poprzedzającego rok, w którym dokonywana jest prognoza.
- 2.2.13. W przypadku niezarejestrowania lub nieprawidłowego zarejestrowania poboru Paliwa gazowego w Okresie rozliczeniowym lub braku możliwości dokonania odczytu wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego, z przyczyn niezależnych od Sprzedawcy lub Operatora, jak i Odbiorcy jeżeli Umowa nie stanowi inaczej, za ilość stanowiącą podstawę ustalenia należności za pobrane Paliwo gazowe przyjmuje się:
- a) ilość Paliwa gazowego pobraną w analogicznym okresie Roku umownego bezpośrednio poprzedzającego dany Rok umowny, z uwzględnieniem udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
 - b) jeżeli nie można ustalić poboru Paliwa gazowego zgodnie z lit. a powyżej – ilość Paliwa gazowego zmierzoną przez Układ pomiarowo-rozliczeniowy w następnym Okresie rozliczeniowym, z uwzględnieniem udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
 - c) jeżeli nie można ustalić poboru Paliwa gazowego zgodnie z lit. a lub lit. b powyżej ilość wynikająca z iloczynu liczby godzin w Okresie rozliczeniowym i Mocy umownej określonej w Umowie.
- 2.2.14. W przypadku zmiany ceny Paliwa gazowego i stawki opłaty abonamentowej, jak również zmiany grupy taryfowej, w trakcie Okresu rozliczeniowego, opłatę abonamentową pobiera się w wysokości proporcjonalnej do liczby dni obowiązywania poprzedniej i nowej wysokości opłaty abonamentowej, a opłata za dostarczone Paliwo gazowe na podstawie rozdzielenia zużycia przed i po zmianie ceny Paliwa gazowego z uwzględnieniem Charakterystyki poboru Paliwa gazowego i Sezonowości poboru Paliwa gazowego, o ile zużycie nie wynika z Odczytu Układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.2.15. W przypadku zmiany cen Paliwa gazowego i stawki opłaty abonamentowej w trakcie Okresu rozliczeniowego dopuszcza się dokonanie rozliczeń na podstawie Odczytu Odbiorcy w dniu zmiany ceny Paliwa gazowego stawki opłaty abonamentowej oraz przekazanego Sprzedawcy, w terminie 5 dni od dnia zmiany ceny Paliwa gazowego, o ile Umowa nie przewiduje innego terminu. Pkt 2.2.7 stosuje się odpowiednio do Odbiorców zakwalifikowanych do wszystkich grup taryfowych. Uwzględnienie Odczytu Odbiorcy wykonanego w dniu zmiany ceny Paliwa gazowego i stawki opłaty abonamentowej następuje w fakturze wystawionej przez Sprzedawcę a cały Okres rozliczeniowy, w którym nastąpiła zmiana ceny Paliwa gazowego i stawki opłaty abonamentowej.
- 2.2.16. Sprzedawca obciąża Odbiorców, którzy zgłosili zapotrzebowanie na Paliwo gazowe, opłatami poniesionymi w związku z niedotrzymaniem przez tych Odbiorców, na skutek ich działania lub zaniechania, zgłoszeń zapotrzebowania na Paliwo gazowe w miejscach jego dostarczania według stawek opłat pobieranych przez Operatora zgodnie z postanowieniami IRiESD.
- 2.2.17. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu Układu pomiarowo-rozliczeniowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie lub zaniżenie należności za pobrane Paliwo gazowe, Sprzedawca, po uprzednim sprawdzeniu takich nieprawidłowości lub błędnych odczytów przy udziale Operatora, dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 2.2.18. W przypadku nieprzekazania przez Operatora Odczytu Operatora lub odczytu dokonanego przez Odbiorcę, ilość pobranego przez Odbiorcę Paliwa gazowego ustalana jest przez Sprzedawcę na podstawie szacunkowego zużycia Paliwa gazowego, wyrażonego w kWh, pkt 2.2.11, pkt 2.2.12 i pkt 2.2.19 stosuje się odpowiednio.
- 2.2.19. Korekta faktur, o których mowa w pkt 2.2.17, w przypadku:
- a) zawyżenia lub zaniżenia należności - obejmuje cały Okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy z zastrzeżeniem lit. b poniżej,
 - b) zaniżenia należności w stosunku do Odbiorców pobierających Paliwo gazowe w ilości nie większej niż 110 kWh/h – obejmuje ostatni Okres rozliczeniowy.

- 2.2.20. W przypadku, gdy Układ pomiarowo-rozliczeniowy składa się z co najmniej dwóch gazomierzy równolegle zainstalowanych na tym samym przyłączy, jeśli Umowa kompleksowa nie stanowi inaczej, w rozliczeniach z Odbiorcą stosuje się następujące zasady:
- opłaty zależne od ilości pobranego Paliwa gazowego ustala się na podstawie sumy zmierzonych przez gazomierze ilości pobranego Paliwa gazowego,
 - dla ustalenia opłaty abonamentowej zespół gazomierzy uznaje się za jeden Układ pomiarowo-rozliczeniowy,
 - opłaty za zamówioną moc ustala się odpowiednio do Mocy umownej.
- 2.2.21. W przypadku, gdy na zlecenie Odbiorcy, Sprzedawca dokona dodatkowego rozliczenia wykraczającego poza standard dla danej grupy taryfowej, Sprzedawca każdorazowo pobiera od Odbiorcy opłatę w wysokości 6,10 zł, a w przypadku gdy takie rozliczenie wymaga dokonania dodatkowego odczytu, nie wynikającego z harmonogramu odczytowego ustalonego przez Operatora dla danej grupy taryfowej, Sprzedawca pobiera od Odbiorcy również opłatę za dodatkowy odczyt w wysokości wynikającej z Taryfy Operatora (w przypadku Operatora Elenger Dystrybucja w wysokości wynikającej z pkt 3.10.1).
- 2.2.22. W przypadku Odbiorców, u których w uzgodnieniu z Operatorem zainstalowano urządzenie umożliwiające określenie wartości Ciepła spalania w Okresie rozliczeniowym, Współczynnik konwersji ustala się na podstawie średniej ważonej wartości tego Ciepła spalania w Okresie rozliczeniowym.
- 2.2.23. Dla Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych G-P i L-P, Sprzedawca określa ilość Paliwa gazowego możliwą do pobrania przez Odbiorcę w oparciu o uiszczoną przez Odbiorcę przedpłatę, obowiązującą w dniu dokonania przedpłaty ceny i stawki w Taryfie i Taryfie Operatora oraz na podstawie współczynnika konwersji, o którym mowa w pkt 1.2.46 lit. c) Taryfy. Ilość Paliwa gazowego niewykorzystana przez Odbiorcę w danym okresie rozliczeniowym przez Odbiorcę z grupy taryfowej G-P i L-P przechodzi na kolejny okres.

2.3. Szczegółowe zasady rozliczania Odbiorców

- 2.3.1. Opłatę za pobrane Paliwo gazowe w Okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości pobranych przez Odbiorcę kWh tego Paliwa gazowego, i jego ceny, określonej w pkt 2.4, ustalonej dla grupy taryfowej, do której Odbiorca jest zakwalifikowany.
- 2.3.2. Odbiorca Paliwa gazowego zobowiązany jest do zapłaty na rzecz Sprzedawcy miesięcznej opłaty abonamentowej (z zastrzeżeniem pkt 2.3.4), naliczanej w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty Miesiąc gazowy, odrębnie za każdy Układ pomiarowo-rozliczeniowy. Stawki opłat abonamentowych zawarte są w pkt 2.4.
- 2.3.3. Opłata abonamentowa rekompensuje Sprzedawcy koszty ponoszone w związku z wystawianiem i dostarczaniem faktur, obliczaniem i pobieraniem należności za dostawę Paliwa gazowego, a także wykonywaniem czynności związanych z uzasadnioną kontrolą wskazań układów pomiarowych, dotrzymywaniem warunków umów i prawidłowości rozliczeń.
- 2.3.4. Opłata abonamentowa nie jest naliczana w odniesieniu do grup taryfowych G-P i L-P. Dla wymienionych grup taryfowych, koszty o których mowa w pkt 2.3.3 uwzględniane są w cenie Paliwa gazowego.
- 2.3.5. Odbiorcy obciążani są za świadczone im Usługi dystrybucji zgodnie z Taryfą Operatora (w przypadku Operatora Elenger Dystrybucja zgodnie z warunkami zawartymi w pkt 3), z którym Sprzedawca ma zawartą umowę o świadczenie usług dystrybucji paliw gazowych.
- 2.3.6. Opłatę za pobrane Paliwo gazowe dla Odbiorców, z wyłączeniem Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych G-P i L-P, oblicza się według wzoru:

- a) opłata za pobrany gaz

$$O = C \times \frac{Q_{kWh}}{100} + S_a \times k$$

gdzie:

- O - opłata za pobrane Paliwo gazowe [zł],
- C - cena Paliwa gazowego [gr/kWh],
- Q_{kWh} - ilość Paliwa gazowego dostarczonego w Okresie rozliczeniowym w jednostkach energii [kWh],
- S_a - stawka opłaty abonamentowej [zł/m-c],
- k - liczba miesięcy w Okresie rozliczeniowym.

- b) ilość Paliwa gazowego dostarczonego w Okresie rozliczeniowym oblicza się według wzoru:

$$Q_{kWh} = Q_{m^3} \times W_k$$

gdzie:

- Q_{kWh} - ilość Paliwa gazowego dostarczonego w Okresie rozliczeniowym [kWh],
- Q_{m^3} - ilość Paliwa gazowego zmierzona w Okresie rozliczeniowym w jednostkach objętości [m³],
- W_k - współczynnik konwersji, o którym mowa w pkt 1.2.46

- 2.3.7. W przypadku sprzedaży Paliwa gazowego Odbiorcom, którzy zakwalifikowani są do grup taryfowych dostarczonego G-P i L-P i pobierają Paliwa gazowe z wykorzystaniem Przedpłatowego układu pomiarowego, opłatę za pobrane Paliwa gazowe ustala się według wzoru:

- a) opłata za pobrany gaz

$$O = C \times \frac{Q_{kWh}}{100}$$

gdzie:

- O - opłata za pobrane Paliwo gazowe [zł],
- C - cena Paliwa gazowego [gr/kWh],
- Q_{kWh} - ilość Paliwa gazowego dostarczonego w Okresie rozliczeniowym w jednostkach energii [kWh],

- b) ilość Paliwa gazowego dostarczonego w Okresie rozliczeniowym oblicza się według wzoru:

$$Q_{kWh} = Q_{m^3} \times W_k$$

gdzie:

- Q_{kWh} - ilość Paliwa gazowego dostarczonego w Okresie rozliczeniowym [kWh],
- Q_{m^3} - ilość Paliwa gazowego zmierzona w Okresie rozliczeniowym w jednostkach objętości [m³],
- W_k - współczynnik konwersji, o którym mowa w pkt 1.2.46

- 2.3.8. Sprzedawca obciąża Odbiorcę opłatami przewidzianymi w taryfie Operatora i IRIESD, w tym opłatami za świadczenie przez Operatora Usługi dystrybucji.

2.4. Wysokość cen i stawek opłat dla Odbiorców, pobierających Paliwo gazowe na podstawie umowy kompleksowej

Ceny i stawki opłat abonamentowych stosowane do rozliczeń z Odbiorcami przedstawiają poniższe tabele:

- a) dla Odbiorców gazu ziemnego wysokometanowego E na terenie miast i gmin: Cybinka, Czerwieńsk, Dąbie, Deszczno, Górzycza, Kożuchów, Krosno Odrzańskie, Krzeszyce, Lubniewice, Maszewo, Nowe Miasteczko, Nowogród Bobrzański, Ośno Lubuskie, Rzepin, Słońsk, Słubice, Sulechów, Sulęcín, Świdnica, Torzym, Trzebiechów, Zabór, Zielona Góra oraz miejscowości Chociule, Rosin, Rozłogi, Świebodzin, Wilkowo w gminie Świebodzin w województwie lubuskim

grupa taryfowa	z zerową stawką akcyzy lub uwzględniające zwolnienia od akcyzy [gr/kWh]	przeznaczone na cele opałowe [gr/kWh]	stawki opłaty abonamentowej [zł/m-c]
G-P	19,400	19,790	-
G-0	18,446	18,836	6,71
G-0.12	18,446	18,836	7,88
G-1	18,441	18,831	9,38
G-1.12	18,441	18,831	11,02
G-2	18,440	18,830	20,01
G-3	18,434	18,824	133,36

- b) dla Odbiorców gazu ziemnego wysokometanowego E (z wyjątkiem Odbiorców określonych w lit. a) powyżej)

grupa taryfowa	z zerową stawką akcyzy lub uwzględniające zwolnienia od akcyzy [gr/kWh]	przeznaczone na cele opałowe [gr/kWh]	stawki opłaty abonamentowej [zł/m-c]
G-P	19,224	19,614	-
G-0	18,346	18,736	6,71
G-0.12	18,346	18,736	7,88
G-1	18,340	18,730	9,38
G-1.12	18,340	18,730	11,02
G-2	18,339	18,729	20,01
G-3	18,337	18,727	133,36

- c) dla Odbiorców gazu ziemnego zaazotowanego Lw na terenie gmin Polkowice i Jerzmanowa

grupa taryfowa	z zerową stawką akcyzy lub uwzględniające zwolnienia od akcyzy [gr/kWh]	przeznaczone na cele opałowe [gr/kWh]	stawki opłaty abonamentowej [zł/m-c]
L-P	19,618	20,027	-
L-0	18,860	19,269	5,60
L-0.12	18,860	19,269	6,70
L-1	18,858	19,267	8,40
L-1.12	18,858	19,267	10,05
L-2	18,855	19,264	36,95

2.5. Bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych Paliw gazowych oraz standardów jakościowych obsługi Odbiorców

- 2.5.1. Za niedotrzymanie przez Sprzedawcę standardów jakościowych obsługi Odbiorców, Odbiorcy przysługują bonifikaty w wysokości określonej w poniższej tabeli:

lp.	wyszczególnienie	opłata
1.	za nieudzielenie Odbiorcy, na jego żądanie informacji o zasadach rozliczeń oraz o Taryfie	178,07
2.	za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki. W przypadku wniosku lub reklamacji wymagających przeprowadzenia kontroli lub dokonania pomiarów termin czternastodniowy jest liczony od dnia zakończenia tych kontroli lub pomiarów	35,61
3.	za odmowę wglądu do wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego lub dokumentów stanowiących podstawę rozliczeń za dostarczone Paliwo gazowe, a także wyników sprawdzenia prawidłowości wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego, będących w posiadaniu Sprzedawcy	178,07

- 2.5.2. Sprzedawca udziela Odbiorcy bonifikaty w terminie trzydziestu (30) dni od dnia ustania zdarzenia wymienionego w pkt 2.5.1.

- 2.5.3. Za niedotrzymanie przez Operatora parametrów jakościowych Paliwa gazowego, określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.1.2 lit. e) Taryfy, oraz za niedotrzymanie przez Operatora standardów jakościowych obsługi Odbiorców, Odbiorcom przysługują bonifikaty ustalone w sposób i w trybie wynikającym z Taryfy Operatora (w przypadku Operatora Elenger Dystrybucja zgodnie z pkt 3.7).

3. Świadczenie Usługi dystrybucji dla Odbiorców przyłączonych do Sieci dystrybucyjnej Operatora Elenger Dystrybucja sp. z o.o.

3.1. Kwalifikacja Odbiorców do grup taryfowych

3.1.1. Odbiorca za świadczone Usługi dystrybucji rozliczany jest według stawek opłat dystrybucyjnych właściwych dla grup taryfowych, do których został zakwalifikowany. Kwalifikacja do grupy taryfowej dokonywana jest odrębnie dla każdego Miejsca odbioru w oparciu o następujące kryteria:

- rodzaj Paliwa gazowego,
- ciśnienie Paliwa gazowego w Miejscu jego odbioru,
- Moc umowną,
- roczną ilość odbieranego Paliwa gazowego,
- liczbę odczytów Układu pomiarowo-rozliczeniowego w Roku gazowym,
- wyposażenie Układu pomiarowo-rozliczeniowego w System telemetryczny,
- odbiór Paliw gazowych z użyciem Przedpłatowego układu pomiarowo-rozliczeniowego.

3.1.2. W oparciu o kryteria określone w pkt 3.1.1, ustala się następujące grupy taryfowe dla Odbiorców przyłączonych do Sieci dystrybucyjnej:

a) dla dystrybuowanego gazu ziemnego wysokometanowego E

grupa taryfowa	Moc umowna (a) [kWh/h]	roczna ilość odbieranego Paliwa gazowego (b) [m ³ /rok]	liczba Odczytów Operatora w roku
punkty wyjścia typu WS			
ciśnienie Paliwa gazowego w Miejscu odbioru do 0,5 MPa			
G-0	b ≤ 110	a ≤ 800	1
G-0.T			12
G-1		a > 800	1
G-1.T			12
punkty wyjścia typu WR			
ciśnienie Paliwa gazowego w Miejscu odbioru do 0,5 MPa			
G-2	110 < b ≤ 710	-	12
G-3	710 < b ≤ 6.600	-	12
G-4	b > 6.600	-	12
ciśnienie Paliwa gazowego w Miejscu odbioru powyżej 0,5 MPa			
G-5	0 < b ≤ 55.000	-	12

b) dla dystrybuowanego gazu ziemnego zaazotowanego Lw

grupa taryfowa	Moc umowna (a) [kWh/h]	roczna ilość odbieranego Paliwa gazowego (b) [m ³ /rok]	liczba Odczytów Operatora w roku
punkty wyjścia typu WS			
ciśnienie Paliwa gazowego w Miejscu odbioru do 0,5 MPa			
L-0	b ≤ 110	a ≤ 960	1
L-0.T			12
L-1		a > 960	1
L-1.T			12
punkty wyjścia typu WR			
ciśnienie Paliwa gazowego w Miejscu odbioru do 0,5 MPa			
L-2	b > 110	-	12

- c) dla Odbiorców o Mocy umownej nie większej niż 110 kWh/h, u których zainstalowano Przedpłatowe układy pomiarowo-rozliczeniowe

grupa taryfowa	Moc umowna [kWh/h]	roczna ilość odbieranego Paliwa gazowego [m ³ /rok]	rodzaj Paliwa gazowego
punkty wyjścia typu WS			
ciśnienie Paliwa gazowego w Miejscu odbioru nie wyższe niż 0,5 MPa			
G-P	b ≤ 110	bez względu na Roczną ilość	gaz wysokometanowy E
L-P	b ≤ 110	bez względu na Roczną ilość	gaz zaazotowany Lw

- 3.1.3. G-P i L-P – grupy taryfowe dla Odbiorców, u których zainstalowane są Przedpłatowe układy pomiarowe.
- 3.1.4. G-0.T, G-1.T, L-0.T i L-1.T – grupy taryfowe dla Odbiorców, u których Operator zainstalował Układy rozliczeniowo-pomiarowe wyposażone w System telemetryczny.
- 3.1.5. Roczna ilość odbieranego Paliwa gazowego, która dla danego Roku gazowego stanowi kryterium kwalifikacji do grup od G-0, G-0.T, G-1, G-1.T, L-0, L-0.T, L-1 i L-1.T określana jest następująco:
- w przypadku, gdy Paliwo gazowe dostarczane było przez co najmniej 365 dni przed dniem, w którym wykonano Odczyt kwalifikacyjny – ilość Paliwa gazowego, wyrażona w jednostkach objętości (wyrażonej w m³), ustalona zgodnie z pkt 3.1.6.,
 - w przypadku, gdy Paliwo gazowe dostarczane było przez krócej niż 365 dni, w którym wykonano Odczyt kwalifikacyjny – iloczyn 365 dni i średniodobowego zużycia Paliwa gazowego (wyrażonego w m³ w okresie jego dostarczania z uwzględnieniem Charakterystyki poboru Paliwa gazowego,
 - w przypadku nowego Miejsca odbioru, lub nowej Umowy dystrybucyjnej / Umowy kompleksowej dla danego Miejsca odbioru lub gdy zmieniono warunki przyłączenia do sieci – zadeklarowany przez Odbiorcę roczny odbiór Paliwa gazowego wyrażony w jednostkach objętości (wyrażonej w m³),
 - w przypadku, gdy zużycie wynikające z odczytu kwalifikacyjnego przekracza górny próg kwalifikacji do zadeklarowanej grupy taryfowej, pomimo jego poboru przez okres krótszy niż 365 dni – ilość Paliwa gazowego (wyrażona w m³) wynikająca z odczytu kwalifikacyjnego.
- W przypadku nowej Umowy dystrybucyjnej / Umowy kompleksowej zawartej w ramach procesu zmiany sprzedawcy lub sprzedaży rezerwowej, roczna ilość odbieranego Paliwa gazowego, która dla danego Roku gazowego stanowi kryterium kwalifikacji do grup taryfowych określana jest zgodnie z postanowieniami pkt 3.1.5 lit. a) lub lit. b) lub lit. d).
- 3.1.6. Roczna ilość odebranego Paliwa gazowego na potrzeby kwalifikacji do grupy taryfowej ustala się na podstawie:
- różnicy pomiędzy ilością wynikającą z Odczytu kwalifikacyjnego i odczytu wykonanego w odstępie 12 miesięcy przed ww. odczytem (wyrażonej w m³),
 - lub w przypadku braku odczytu wykonanego w odstępie 12 miesięcy przed Odczytem kwalifikacyjnym
 - iloczynu 365 dni i średniodobowego zużycia Paliwa gazowego (wyrażonego w m³) w okresie pomiędzy Odczytem kwalifikacyjnym a odczytem wykonanym w odstępie najbardziej zbliżonym do 12 miesięcy przed Odczytem kwalifikacyjnym – jednak nie krótszym niż 350 dni,
 - lub
 - wielkości oszacowanej zgodnie z pkt 3.1.5, (wyrażonej w m³), jeżeli z przyczyn leżących po stronie Odbiorcy, nie dokonano Odczytu.
- 3.1.7. W przypadku zmiany terminu odczytu kwalifikacyjnego, kwalifikacja do grup taryfowych nie powinna następować przed upływem 240 dni od ostatniego Odczytu kwalifikacyjnego.
- 3.1.8. Odbiorca zakwalifikowany do grup taryfowych od G-0, G-0.T, G-1, G-1.T, L-0, L-0.T, L-1 i L-1.T na kolejny Rok gazowy kwalifikowany jest do odpowiedniej grupy taryfowej zgodnie z zasadami określonymi w pkt 3.1.2 i pkt 3.1.5.
- 3.1.9. Odbiorca w Miejscu odbioru wyposażonym w rejestrator poboru mocy, rozliczany w grupach taryfowych G-0, G-0.T, G-1, G-1.T, L-0, L-0.T, L-1 i L-1.T, który w okresie kolejnych dwóch Miesięcy gazowych przekroczył Moc umowną 110 kWh/h, począwszy od następnego Miesiąca gazowego po tym okresie, rozliczany będzie w grupie taryfowej odpowiednio G-2 lub L-2, przy czym zmiana ta nie może obowiązywać przez okres krótszy niż 12 Miesięcy gazowych. Do obliczenia opłaty stałej za Usługę dystrybucji, przyjęta zostanie Moc umowna w wysokości zadeklarowanej przez Odbiorcę, większej niż 110 kWh/h. W przypadku braku takiej deklaracji do rozliczeń przyjęta zostanie Moc umowna w wysokości 111 kWh/h. Opłaty z tytułu przekroczenia Mocy umownej będą naliczane zgodnie z pkt 3.4.15.

Kwalifikacja Odbiorcy do grup taryfowych od G-2 do G-5 i L-2, na kolejny Rok gazowy następuje w oparciu o Moc umowną oraz ciśnienie w Miejscu odbioru.

- 3.1.10. Kwalifikacja Odbiorców do grup taryfowych G-2, G-3, G-4, G-5 i L-2 następuje na każdy Rok umowny na podstawie zamówień Mocy umownych, w jednakowej wielkości na wszystkie Miesiące umowne. Odbiorca może ubiegać się o zmianę Mocy umownej w trakcie Roku umownego, z wyłączeniem możliwości obniżenia Mocy umownej dla umów zawartych po umowie rozruchowej przez okres 12 miesięcy. W przypadku obniżenia Mocy umownej, zmiana ta będzie obowiązywać przez okres co najmniej 12 kolejnych miesięcy umownych, począwszy od pierwszego dnia Miesiąca umownego, następującego po miesiącu, w którym złożony został wniosek. Zmiana sprzedawcy lub częściowa zmiana sprzedawcy w danym punkcie odbioru nie powoduje skrócenia okresu, o którym mowa wyżej.
- 3.1.11. W przypadku Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych G-0, G-1, L-0 lub L-1, których Układ pomiarowo-rozliczeniowy został wyposażony przez Operatora w System telemetryczny Odbiorca kwalifikowany jest odpowiednio do grup taryfowych G-0.T G-1.T, L-0.T lub L-1.T. Zmiana grupy taryfowej zacznie obowiązywać najpóźniej od pierwszego dnia okresu rozliczeniowego po odczycie kwalifikacyjnym, który zostanie wykonany po zainstalowaniu przez Operatora systemu telemetrycznego. Zmiana ta nie wymaga aneksu do Umowy.

3.2. Ogólne zasady rozliczeń za świadczone Usługi dystrybucji

- 3.2.1. Operator świadczy Usługi dystrybucji na podstawie zawartej Umowy dystrybucyjnej / Umowy kompleksowej.
- 3.2.2. Standardy jakościowe świadczonych Usług dystrybucji określa Umowa dystrybucyjna / Umowa kompleksowa oraz rozporządzenie, o którym mowa w pkt 1.1.2 lit. d).
- 3.2.3. W trakcie Okresu rozliczeniowego od Odbiorcy zakwalifikowanego do grup taryfowych G-0, G-1, L-0 i L-1, z którym Operator zawarł umowę o świadczenie Usług dystrybucji mogą być pobierane opłaty za jej świadczenie na podstawie szacunkowych ilości dystrybuowanych Paliw gazowych oraz Mocy umownej ustalonej zgodnie z postanowieniami pkt 3.4.7 z uwzględnieniem:
- zamówionych ilości rocznych dystrybuowanego Paliwa gazowego i Mocy umownych,
 - modelu statystycznego zapotrzebowania na gaz (o którym mowa w pkt 20 IRIESD) w ramach którego uwzględnia się zmienne takie jak: temperatura, dzień tygodnia, typ odbiorcy, okresy świąteczne.
- W szacowaniu ilości dystrybuowanych Paliw gazowych uwzględnia się zgłoszone przez Odbiorcę istotne zmiany w poborze, Sezonowość poboru Paliwa gazowego oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość jego zużycia.
- 3.2.4. W przypadku braku możliwości określenia ilości dystrybuowanego Paliwa gazowego zgodnie z pkt 3.2.3, przyjmuje się wartość średnią ilości Paliwa gazowego wynikającą z profilu zużycia (o którym mowa w pkt 4.1.14. IRIESD) dla grupy taryfowej dla prognozowanego okresu, do której jest zakwalifikowany Odbiorca w danym Miejscu odbioru.
- 3.2.5. Odbiorca za świadczone Usługi dystrybucji rozliczany jest na podstawie wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego, z uwzględnieniem postanowień pkt 1.1.9 i pkt 1.1.10 lub zgodnie z warunkami ustalonymi w Umowie dystrybucyjnej / Umowie kompleksowej.
- 3.2.6. W przypadku, gdy jedno Przyłącze do Sieci dystrybucyjnej zasila kilka Instalacji gazowych, wówczas każda z tych Instalacji gazowych rozliczana jest jak odrębne Miejsce odbioru.
- 3.2.7. W przypadku, gdy Układ pomiarowo-rozliczeniowy składa się z co najmniej dwóch urządzeń pomiarowych równolegle zainstalowanych na tym samym Przyłączu do Sieci dystrybucyjnej, zasilających tę samą Instalację gazową – jeśli Umowa nie stanowi inaczej – stosuje się następujące zasady:
- ilości odebranego Paliwa gazowego ustala się na podstawie sumy zmierzonych przez urządzenia pomiarowe ilości tego Paliwa, z uwzględnieniem pkt 1.1.10,
 - zespół urządzeń pomiarowych uznaje się za jeden Układ pomiarowo-rozliczeniowy o nominalnej przepustowości równej Mocy umownej określonej w Umowie.
- 3.2.8. Operator może wstrzymać dostarczanie Paliwa gazowego, jeżeli:
- w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że Instalacja gazowa Odbiorcy stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia lub środowiska,
 - Odbiorca, odmówi montażu przedpłatowego układu pomiarowo-rozliczeniowego zgodnie z art. 6a ust. 1 ustawy, o której mowa w pkt 1.1.2 lit. a).
 - w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że nastąpił nielegalny pobór Paliwa gazowego,
 - Odbiorca zwleka z zapłatą za pobrane Paliwo gazowe lub świadczone usługi, co najmniej przez okres 30 dni po upływie terminu płatności, pomimo uprzedniego pisemnego powiadomienia go – przez przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się obrotem Paliwami gazowymi świadczące mu usługę kompleksową – o zamiarze

wypowiedzenia Umowy i wyznaczenia dodatkowego, dwutygodniowego terminu do zapłaty zaległych i bieżących należności, z zastrzeżeniem art. 6c ust. 1 ustawy, o której mowa w pkt 1.1.2 lit. a),

- e) Odbiorca, który zleca Usługę dystrybucji dla swoich potrzeb, zwleka z zapłatą za świadczoną Usługę dystrybucji, co najmniej przez okres 30 dni po upływie terminu płatności, pomimo uprzedniego powiadomienia na piśmie o zamiarze wypowiedzenia Umowy i wyznaczenia dodatkowego, dwutygodniowego terminu do zapłaty zaległych i bieżących należności.

- 3.2.9. Opłata za wstrzymanie dostarczania Paliwa gazowego z powodów, o których mowa w pkt 3.2.8, do każdego Miejsca odbioru wynosi:

Moc umowna	opłata
do 110 kWh/h łącznie	191,79 zł
powyżej 110 kWh/h	345,19 zł

- 3.2.10. Jeżeli ustaną przyczyny uzasadniające wstrzymanie dostarczania Paliwa gazowego z powodów, o których mowa w pkt 3.2.8, Operator bezzwłocznie wznowia jego dostarczanie.

- 3.2.11. Operator dokonuje rozliczeń za świadczone Usługi dystrybucji w miesięcznych Okresach rozliczeniowych.

- 3.2.12. Odbiorca, który jest właścicielem Układu pomiarowo-rozliczeniowego, umożliwia Operatorowi sprawdzenie prawidłowości wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz ponosi koszty sprawdzenia prawidłowości wskazań również w przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w jego działaniu.

- 3.2.13. W przypadku upływu okresu ważności cech legalizacyjnych, terminu ważności kontroli metrologicznej lub terminu, po którym Układ pomiarowo-rozliczeniowy powinien zostać poddany kontroli metrologicznej lub ponownej legalizacji po dokonaniu oceny zgodności Układu pomiarowo-rozliczeniowego, którego Operator nie jest właścicielem i niedopełnieniu przez właściciela obowiązku jego ponownej legalizacji, kontroli metrologicznej lub dokonania oceny zgodności, podstawą rozliczeń jest ilość Paliwa gazowego odpowiadająca średniodobowemu zużyciu, ustalonemu na podstawie prawidłowo zmierzonego poboru tego paliwa w porównywalnym okresie, z uwzględnieniem udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość tego zużycia, pomnożona przez liczbę dni okresu rozliczeniowego oraz Moc umowna wynikająca z umowy. Powyższe zasady są stosowane również w przypadku uniemożliwienia Operatorowi dostępu do Układu pomiarowo-rozliczeniowego, którego właścicielem jest Operator.

3.3. Zasady korygowania rozliczeń za Usługę dystrybucyjną

- 3.3.1. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego odbioru Paliwa gazowego powstanie nadpłata lub niedopłata za wykonaną usługę dystrybucji, wówczas:

- a) nadpłata może zostać zaliczona w pierwszej kolejności na poczet najwcześniej wymagalnych należności Sprzedawcy w następującej kolejności: odsetki, należność główna. W przypadku braku wymagalnych należności, nadpłata zostanie zaliczona na poczet płatności ustalonych na najbliższy Okres rozliczeniowy, o ile Odbiorca – w formie pisemnej - nie zażąda jej zwrotu,
- b) niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury, wystawianej za najbliższy Okres rozliczeniowy.

- 3.3.2. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu Układu pomiarowo-rozliczeniowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań tego Układu, które spowodowały zawyżenie lub zaniżenie należności za wykonaną Usługę dystrybucji, dokonuje się korekty uprzednio wystawionych faktur.

- 3.3.3. W przypadku braku możliwości ustalenia wielkości korekty w oparciu o odczyty wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego, za podstawę do wyliczenia korekty, jeżeli Umowa nie stanowi inaczej, przyjmuje się:

- a) ilość Paliwa gazowego pobraną w analogicznym okresie Roku umownego bezpośrednio poprzedzającego dany Rok umowny, z uwzględnieniem udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
- b) jeżeli nie można ustalić poboru Paliwa gazowego zgodnie z lit. a powyżej – ilość Paliwa gazowego zmierzoną przez Układ pomiarowo-rozliczeniowy w następnym Okresie rozliczeniowym, z uwzględnieniem udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
- c) jeżeli nie można ustalić poboru Paliwa gazowego zgodnie z lit. a lub lit. b powyżej ilość wynikająca z iloczynu liczby godzin w Okresie rozliczeniowym i Mocy umownej określonej w Umowie.

- 3.3.4. W wyliczaniu wielkości korekty uwzględnia się Sezonowość poboru Paliwa gazowego oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość jego zużycia.

3.3.5. Korekta, o której mowa w pkt 3.3.2, realizowana jest zgodnie z zasadami i terminami określonymi w Umowie i w przypadku:

- a) zawyżenia lub zaniżenia należności obejmuje cały Okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy, z wyjątkiem lit. b) poniżej),
- b) zaniżenia należności w stosunku do odbiorców pobierających Paliwa gazowe w ilości nie większej niż 110 kWh/h, z wyłączeniem odbiorców u których jest zainstalowany Układ pomiarowo-rozliczeniowy wyposażony w System telemetryczny, obejmuje ostatni Okres rozliczeniowy.

3.4. Szczegółowe zasady rozliczeń za świadczone Usługi dystrybucji

3.4.1. Odbiorca za świadczone Usługi dystrybucji obciążany jest opłatą ustaloną na podstawie grupowych stawek opłat dystrybucyjnych odrębnie w każdym Miejscu odbioru.

3.4.2. Dla Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych od G-0, G-0.T, L-0, L-0.T, G-1, G-1.T, L-1, L-1.T opłatę za Usługę dystrybucji oblicza się według wzoru:

$$O_d = \frac{S_{zd} \times Q}{100} + S_{sd} \times k$$

gdzie:

- O_d - opłata za Usługę dystrybucji [zł],
- S_{zd} - stawka opłaty zmiennej [gr/kWh],
- Q - ilość dystrybuowanego Paliwa gazowego w Okresie rozliczeniowym [kWh],
- S_{sd} - stawka opłaty stałej [zł/m-c],
- k - liczba miesięcy w Okresie rozliczeniowym.

Ilość dystrybuowanego Paliwa gazowego Q , oblicza się według wzoru:

$$Q = Q_{m^3} \times W_k$$

gdzie:

- Q - ilość dystrybuowanego Paliwa gazowego w Okresie rozliczeniowym [kWh],
- Q_{m^3} - ilość Paliwa gazowego w jednostkach objętości [m^3],
- W_k - współczynnik konwersji określony w pkt 1.2.46 lit. a).

3.4.3. Dla Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych od G-P, L-P, opłatę za Usługę dystrybucji oblicza się według wzoru:

$$O_d = \frac{S_{zd} \times Q}{100}$$

gdzie:

- O_d - opłata za Usługę dystrybucji [zł],
- S_{zd} - stawka opłaty zmiennej [gr/kWh],
- Q - ilość dystrybuowanego Paliwa gazowego w Okresie rozliczeniowym [kWh], obliczana według wzoru określonego w pkt 3.4.2 z zastrzeżeniem pkt 3.4.5

Ilość dystrybuowanego Paliwa gazowego Q , oblicza się według wzoru:

$$Q = Q_{m^3} \times W_k$$

gdzie:

- Q - ilość dystrybuowanego Paliwa gazowego w Okresie rozliczeniowym [kWh],
- Q_{m^3} - ilość Paliwa gazowego w jednostkach objętości [m^3],
- W_k - współczynnik konwersji określony w pkt 1.2.46 lit. c).

- 3.4.4. Dla Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych od G-2 do G-5, L-2, opłatę za Usługę dystrybucji oblicza się według wzoru:

$$O_d = \frac{S_{zd} \times Q + S_{sd} \times M \times T}{100}$$

gdzie:

- O_d - opłata za Usługę dystrybucji [zł],
- S_{zd} - stawka opłaty zmiennej [gr/kWh],
- Q - ilość dystrybuowanego Paliwa gazowego w Okresie rozliczeniowym [kWh],
- S_{sd} - stawka opłaty stałej [gr/(kWh/h) za każdą godzinę Okresu rozliczeniowego],
- M - Moc umowna [kWh/h],
- T - liczba godzin w Okresie rozliczeniowym [h].

Ilość dystrybuowanego Paliwa gazowego Q , oblicza się według wzoru:

$$Q = \sum_{n=1}^i (Q_{m_n^3} \times W_k)$$

gdzie:

- $Q_{m_n^3}$ - ilość dystrybuowanego Paliwa gazowego zmierzona w n-tej Dobie gazowej w [m³]
- Q - ilość dystrybuowanego Paliwa gazowego w Okresie rozliczeniowym [kWh],
- W_k - współczynnik konwersji, określony w pkt 1.2.46 lit. b) lub lit. d) odpowiednio,
- i - liczba dób w okresie rozliczeniowym.

- 3.4.5. W przypadku, gdy odbiorca uzgodni z Operatorem zainstalowanie urządzenia umożliwiającego określenie Ciepła spalania dostarczonego Paliwa w Okresie rozliczeniowym, na zasadach określonych w IRiESD, wówczas ciepło spalania Paliwa gazowego określone będzie na podstawie wskazań tego urządzenia.
- 3.4.6. Opłata stała za Usługę dystrybucji pobierana jest za każdy Miesiąc gazowy, niezależnie od ilości odebranego Paliwa gazowego i mocy faktycznie wykorzystanej.
- 3.4.7. Za Moc umowną, która stanowi podstawę ustalenia opłaty stałej za Usługę dystrybucji, przyjmuje się maksymalną ilość Paliwa gazowego, którą Odbiorca deklaruje odebrać w okresie godziny w danym Miejscu odbioru, określoną w Umowie na dany Rok gazowy.
Moc umowna nie może być wyższa od Mocy przyłączeniowej, określonej dla danego Miejsca odbioru i musi zawierać się w zakresie metrologicznym Układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 3.4.8. Moc umowna, o której mowa w pkt 3.4.7 zamawiana jest na każdy Rok gazowy w jednakowej wysokości na wszystkie miesiące Roku gazowego. Odbiorca, zgodnie z zasadami określonymi w IRiESD, może wystąpić do Operatora z wnioskiem o zmianę Mocy umownej na następny Rok gazowy. W przypadku braku takiego wniosku, do rozliczeń przyjmuje się Moc umowną określoną w obowiązującej Umowie.
- 3.4.9. Za zgodą Operatora, na wniosek Odbiorcy, Moc umowna może być również zmieniona w trakcie bieżącego Roku gazowego, z wyłączeniem możliwości obniżenia Mocy umownej dla umów zawartych po Umowie rozruchowej przez okres 12 miesięcy, z uwzględnieniem pkt 3.15.2. W przypadku obniżenia Mocy umownej, zmiana ta będzie obowiązywać przez okres co najmniej 12 kolejnych Miesięcy gazowych, począwszy od pierwszego dnia Miesiąca gazowego, następującego po miesiącu, w którym złożony został wniosek. Zmiana sprzedawcy lub częściowa zmiana sprzedawcy w danym Punkcie odbioru nie powoduje skrócenia okresu, o którym mowa wyżej.
- 3.4.10. W przypadku Odbiorcy, dla którego świadczenie Usług dystrybucji rozpoczyna się lub kończy w trakcie Okresu rozliczeniowego, opłatę stałą za Usługę dystrybucji pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu trwania realizacji Usługi dystrybucji w Okresie rozliczeniowym.
- 3.4.11. W przypadku zmiany stawek opłat za świadczenie Usług dystrybucji w trakcie Okresu rozliczeniowego, opłata stała za Usługę dystrybucji pobiera się w wysokości proporcjonalnej do liczby dni obowiązywania poprzednich i nowych, a opłata

zmienna na podstawie rozdzielenia zużycia przed i po zmianie stawek z uwzględnieniem Charakterystyki poboru Paliwa gazowego, o ile zużycie nie wynika z Odczytu Układu pomiarowo-rozliczeniowego.

- 3.4.12. z uwzględnieniem Charakterystyki poboru Paliwa gazowego, stawek opłat z zastrzeżeniem zdania następnego. Jeżeli zużycie Paliwa gazowego wynika z zapisu urządzenia rejestrującego przebieg jego godzinowego poboru, opłaty zależne od ilości pobranego Paliwa gazowego ustala się proporcjonalnie do jego zużycia zarejestrowanego przed i po zmianie zmiennych stawek opłat.
- 3.4.13. W przypadku zmiany stawek opłat dystrybucyjnych w trakcie Okresu rozliczeniowego dopuszcza się dokonanie rozliczeń na podstawie Odczytu Odbiorcy w dniu zmiany stawek za świadczenie Usług dystrybucji i przekazanego Operatorowi w terminach i na warunkach określonych w Umowie kompleksowej.
- 3.4.14. W przypadku ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) odbierania Paliwa gazowego z przyczyn zależnych od Odbiorcy, Odbiorca za cały okres trwania ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) odbierania, ponosi opłatę stałą za Usługę dystrybucji w identycznej wysokości jakby ograniczenie lub wstrzymanie (przerwa) nie nastąpiło.
- 3.4.15. W przypadku przekroczenia Mocy umownej w danym Miejscu odbioru bez zgody Operatora, Odbiorca jest obciążany opłatami stanowiącymi iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej przez Układ pomiarowo-rozliczeniowy ponad Moc umowną, liczby godzin w Okresie rozliczeniowym i sześciokrotnej stawki stałej opłaty dystrybucyjnej właściwej dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany. Przeliczenia maksymalnej mocy zarejestrowanej na jednostki energii dokonuje się zgodnie z zasadami określonymi w IRIESD.
- 3.4.16. Jeżeli przekroczenie wielkości Mocy umownej, o której mowa w pkt 3.4.15 było następstwem:
- a) awarii w Sieci dystrybucyjnej lub uszkodzenia tej sieci spowodowanego działaniem strony trzeciej,
 - b) prac prowadzonych w obrębie Sieci dystrybucyjnej, których termin został wcześniej uzgodniony z Operatorem,
 - c) udokumentowanego przypadku wystąpienia siły wyższej, przez którą rozumie się nieprzewidziane zdarzenia o charakterze nadzwyczajnym, których nie można było przewidzieć, ani im zapobiec, w szczególności takich jak pożar, powódź, wichura, wojna, zamieszki, działania organów państwowych lub samorządowych,
- Operator nie nalicza opłaty za przekroczenie Mocy umownej.
- 3.4.17. W przypadku zawarcia w danym Miejscu odbioru więcej niż jednej umowy, strumień Paliwa gazowego zostanie przypisany zgodnie z alokacją rozliczeniową zgłoszoną przez Odbiorcę. Jeżeli nie zostanie zgłoszona alokacja rozliczeniowa, strumień Paliwa gazowego zostanie rozdzielony proporcjonalnie do wielkości zamówionej Mocy umownej dla poszczególnych Umów.
- 3.4.18. W przypadku, gdy dla danego Miejsca odbioru o mocy większej niż 110 kWh/h, czas realizacji świadczenia Usługi dystrybucji na podstawie Umowy kompleksowej lub Umowy dystrybucyjnej, zawartej na okres co najmniej 12 miesięcy, był krótszy niż 12 miesięcy na skutek jej wypowiedzenia, Operator dokonuje ponownego rozliczenia Usługi dystrybucji za cały okres trwania Umowy kompleksowej lub Umowy dystrybucyjnej, zgodnie z zasadami określonymi w pkt 3.12. oraz korekty uprzednio wystawionych faktur.
- Powyższych postanowień nie stosuje się:
- w przypadku zmiany sprzedawcy,
 - w przypadku sprzedaży rezerwowej,
 - w stosunku do podmiotów, które na mocy przepisów prawa są zobowiązane do zawierania umów na czas określony, a zawarta nowa Umowa na czas określony jest kontynuacją umowy poprzedniej,
 - w przypadku zmiany Odbiorcy bez zmiany Charakterystyki poboru Paliwa gazowego,
 - w przypadku zmiany grupy taryfowej na skutek zmiany Pojedynczego Zlecenia Dystrybucji typu R (PZDR) na Pojedyncze Zlecenie Dystrybucji typu S (PZDS), zgodnie z warunkami określonymi w IRIESD.

3.5. Stawki opłat dystrybucyjnych

Stawki opłat dystrybucyjnych stosowane do rozliczeń z Odbiorcami przedstawiają poniższe tabele:

- a) dla dystrybuowanego gazu ziemnego wysokometanowego E (z wyjątkiem Odbiorców określonych w lit. b poniżej)

grupa taryfowa	stawki opłat		
	stawka opłaty stałej [zł/m-c]	stawka opłaty zmiennej	
		[gr/(kWh/h) za h]	[gr/kWh]
G-P	-	-	8,232
G-0	5,22	-	7,916
G-0.T	6,72	-	7,916
G-1	8,76	-	7,597
G-1.T	10,36	-	7,597
G-2	-	0,580	5,120
G-3	-	0,620	4,629
G-4	-	0,610	3,593

- b) dla dystrybuowanego gazu ziemnego wysokometanowego E Siecią dystrybucyjną zlokalizowaną na terenie województwa lubuskiego

grupa taryfowa	stawki opłat		
	stawka opłaty stałej [zł/m-c]	stawka opłaty zmiennej	
		[gr/(kWh/h) za h]	[gr/kWh]
G-P	-	-	9,357
G-0	5,22	-	7,917
G-0.T	6,72	-	7,917
G-1	27,87	-	7,597
G-1.T	29,37	-	7,597
G-2	-	0,580	5,762
G-3	-	0,620	5,581
G-4	-	0,610	4,926
G-5	-	0,470	4,129

- c) dla dystrybuowanego gazu ziemnego zaazotowanego Lw, Siecią dystrybucyjną zlokalizowaną na terenie gmin Polkowice i Jerzmanowa

grupa taryfowa	stawki opłat		
	stawka opłaty stałej [zł/m-c]	stawka opłaty zmiennej	
		[gr/(kWh/h) za h]	[gr/kWh]
L-P	-	-	9,994
L-0	5,22	-	10,465
L-0.T	6,72	-	10,465
L-1	11,47	-	9,119
L-1.T	13,12	-	9,119
L-2	-	0,484	8,178

3.6. Bonifikaty z tytułu wprowadzonych ograniczeń oraz opłaty za niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń.

3.6.1. W przypadku wprowadzenia przez Operatora ograniczenia wielkości Mocy umownej w szczególności w przypadku przerw lub zakłóceń wynikających z:

- a) awarii, zagrożenia wybuchem lub wybuchu, zagrożenia pożarem lub pożaru,
- b) prowadzenia prac związanych z usuwaniem awarii,
- c) wykonywania planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych sieci Elenger,
- d) wykonywania prac związanych z przyłączaniem do sieci,
- e) prac związanych ze zmianą rodzaju dostarczanego Paliwa gazowego,

z zastrzeżeniem pkt 3.6.2., opłata stała za usługę dystrybucji dla danego Miejsca odbioru ulega obniżeniu proporcjonalnie do wielkości faktycznego ograniczenia Mocy umownej i czasu trwania przerwy lub zakłócenia.

3.6.2. W przypadku każdorazowego wystąpienia przerwy w dostarczaniu Paliwa gazowego, trwającej co najmniej 12 godzin, z przyczyn, o których mowa w pkt 3.6.1., Odbiorcy o Mocy umownej nie większej niż 110 kWh/h udzielana jest bonifikata w opłacie stałej obliczana według wzoru:

$$B_{os} = \sum_{n=1}^{n=k} \left(\frac{\text{zaokr.góra} \left(\frac{t_n}{24}; 0 \right)}{m} \times S_{sd} \right)$$

gdzie:

- B_{os} - bonifikata w opłacie stałej za przerwę w dostarczaniu Paliwa gazowego [zł]
- k - liczba przerw w Miesiącu gazowym trwających co najmniej 12 godzin,
- t_n - czas trwania kolejnej przerwy [h],
- m - liczba dni w Miesiącu gazowym,
- S_{sd} - stawka opłaty stałej dla grupy taryfowej, do której Odbiorca jest zakwalifikowany [zł/m-c].

3.6.3. Bonifikata, o której mowa w pkt 3.6.1 nie przysługuje, jeżeli Odbiorca nie dostosował się do wprowadzonych ograniczeń.

3.6.4. W przypadku ograniczenia przez Operatora Mocy umownej z przyczyn innych niż wymienione w pkt 3.6.1, a w szczególności z powodu doraźnego spadku ciśnienia w sieci w Miejscu odbioru poniżej ciśnienia, o którym mowa w Umowie lub Umowie kompleksowej, Odbiorcy przysługuje bonifikata w opłacie stałej za Usługę dystrybucji, w wysokości proporcjonalnej do wielkości i czasu trwania tego ograniczenia.

3.6.5. Bonifikata, o której mowa w pkt 3.6.4 nie przysługuje, jeśli spadek ciśnienia został spowodowany na skutek przekroczenia przez Odbiorcę Mocy umownej lub z innych przyczyn zależnych od Odbiorcy

3.6.6. Odbiorca, który nie dostosował się do ograniczenia wprowadzonego przez Operatora w związku z prowadzonymi pracami przyłączeniowymi, remontowo-konserwacyjnymi lub związanymi ze zmianą rodzaju dostarczanego Paliwa gazowego bądź usuwaniem awarii jest obciążany opłatą stanowiącą iloczyn poboru maksymalnego zarejestrowanego przez Układ pomiarowo-rozliczeniowy ponad dopuszczalny pobór wynikający z ograniczenia, okresu trwania tego ograniczenia i sześciokrotnej stawki stałej opłaty dystrybucyjnej właściwej dla grupy taryfowej, do której Odbiorca jest zakwalifikowany w odniesieniu do Miejsca odbioru, gdzie nastąpiło przekroczenie ograniczenia. Przeliczenia maksymalnej mocy zarejestrowanej na jednostki energii dokonuje się zgodnie z zasadami określonymi w IRiESD. Opłaty za przekroczenie Mocy umownej nie są naliczane w przypadku, gdy Odbiorca nie został powiadomiony przez Operatora o wprowadzeniu tych ograniczeń.

3.6.7. Operator udziela Odbiorcy bonifikaty w terminie 30 dni od dnia ustania zdarzenia wymienionego w pkt 3.6.4.

3.7. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców oraz bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych dostarczanego Paliwa gazowego

Za niedotrzymanie przez Operatora standardów jakościowych obsługi Odbiorców, przysługują bonifikaty w wysokości przedstawionej w tabeli:

lp.	wyszczególnienie	opłata
1.	za nieudzielenie Odbiorcy, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dystrybucji Paliw gazowych, przzerwanej z powodu awarii sieci	178,07 zł
2.	za nieprzyjęcie zgłoszenia dotyczącego awarii lub zakłócenia w dostarczaniu Paliwa gazowego	178,07 zł
3.	za nieuzasadnioną zwłokę w likwidacji awarii, która wystąpiła w Sieci dystrybucyjnej i usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu Paliwa gazowego	593,57 zł
4.	za niepowiadomienie Odbiorcy z co najmniej siedmiodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostarczaniu Paliwa gazowego do Miejsc odbioru zaliczanych do grupy przyłączeniowej B podgrupy I, w formie ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, w inny sposób przyjęty na danym terenie lub w drodze indywidualnych zawiadomień przekazanych na piśmie, telefonicznie bądź za pomocą innego środka telekomunikacji	178,07 zł
5.	za niepowiadomienie Odbiorcy z co najmniej czternastodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostawie Paliwa gazowego do Miejsc odbioru zaliczanych do grupy przyłączeniowej A, C i B podgrupy II, w formie ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, albo w inny sposób przyjęty na danym terenie lub w drodze indywidualnych zawiadomień przekazanych na piśmie, telefonicznie bądź za pomocą innego środka telekomunikacji	890,36 zł
6.	za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w Sieci dystrybucyjnej w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez Odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej Sieci	296,79 zł
7.	za nieudzielenie Odbiorcy, na jego żądanie, informacji o zasadach rozliczeń oraz o aktualnych taryfach	178,07 zł
8.	za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki. W przypadku wniosku lub reklamacji wymagających przeprowadzenia kontroli lub dokonania pomiarów termin czternastodniowy jest liczony od dnia zakończenia tych kontroli lub pomiarów	35,61 zł
9.	za przedłużenie czternastodniowego terminu sprawdzenia prawidłowości działania Układu pomiarowo-rozliczeniowego, którego Operator jest właścicielem, za każdy dzień zwłoki	35,61 zł
10.	za przedłużenie siedmiodniowego terminu przekazania Układu pomiarowo-rozliczeniowego, którego Operator jest właścicielem, do badania laboratoryjnego, od dnia zgłoszenia takiego żądania przez Odbiorcę, za każdy dzień zwłoki	35,61 zł
11.	za uniemożliwienie wykonania dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio Układu pomiarowo-rozliczeniowego, na wniosek Odbiorcy złożony w terminie 30 dni od dnia otrzymania wyniku badania laboratoryjnego	593,57 zł
12.	za niewydanie przez Operatora po zakończeniu dostarczania Paliwa gazowego, oraz w przypadku wymiany Układu pomiarowo-rozliczeniowego w trakcie dostarczania tego Paliwa, na wniosek Odbiorcy, dokumentu zawierającego dane identyfikujące ten układ, lub za niedostępność danych pomiarowych na dzień zakończenia dostarczania tego Paliwa lub demontażu Układu pomiarowo-rozliczeniowego	44,52 zł
13.	za niepowiadomienie Odbiorcy o wymianie gazomierza	178,07 zł
14.	za odmowę wglądu do wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego lub dokumentów stanowiących podstawę rozliczeń za dostarczone Paliwo gazowe, a także wyników sprawdzenia prawidłowości wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, będących w posiadaniu przedsiębiorstwa energetycznego zajmującego się obrotem paliwami gazowymi	178,07 zł

3.8. Bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych Paliwa gazowego

3.8.1. Jeżeli Operator w Miejscu odbioru dostarczy Paliwo gazowe, które nie będzie spełniało parametrów jakościowych, określonych w poniższej tabeli:

wielkość charakteryzująca jakość Paliwa gazowego	jednostka miary	najwyższa dopuszczalna wartość X_{SJNmax}
zawartość siarkowodoru*	mg/m ³	7,0
zawartość par rtęci*	µg/m ³	30,0
zawartość siarki całkowitej*	mg/m ³	40,0
zawartość siarki merkaptanowej	mg/m ³	16,0
zawartość tlenu**	% mol/mol	0,5
zawartość ditlenku węgla	% mol/mol	3,0
zawartość pyłu o średnicy cząstek większej niż 10 µm	mg/m ³	1,0
zawartość siloksanów całkowitych	mg/m ³	0,3
gęstość względna	-	0,555 ≤ D ≤ 0,700
zawartość wodoru***	% mol/mol	0,0
zawartość tlenku węgla	% mol/mol	0,1
zawartość związków chloru (jako chlor całkowity)	mg/m ³	1,0
zawartość związków fluoru	mg/m ³	10,0
zawartość amoniaku	mg/m ³	2,0

*) wielkości w tabeli podane są dla warunków normalnych

**) z wyjątkiem paliw gazowych wprowadzanych do sieci, w których:

- temperatura punktu rosy wody w obszarze sieci gazowej, do której następuje wprowadzenie paliwa gazowego, wynosi więcej niż -8°C,
- paliwo to będzie stanowiło źródło zasilania instalacji magazynowej – dla których zawartość tlenu w paliwach gazowych nie powinna przekraczać 0,2% [mol/mol];

***) dopuszcza się zawartość wodoru w paliwach gazowych inną niż określona powyżej, ale nie wyższą niż 10% [mol/mol], w przypadku gdy urządzenia układu pomiarowo-rozliczeniowego, instalacje i sieci są dostosowane do przesyłania paliw gazowych o wyższej zawartości wodoru w sposób zapewniający bezpieczeństwo urządzeń odbiorców końcowych

Odbiorcy przysługuje bonifikata za niedotrzymanie każdego z przekroczonych parametrów jakościowych Paliwa gazowego obliczana według wzoru:

$$BNP = OUT \times 2 \times \frac{CRG}{100} \times \frac{X_{SJW} - X_{SJNmax}}{X_{SJNmax}}$$

gdzie:

- BNP - bonifikata za niedotrzymanie parametrów jakościowych Paliwa gazowego w Miejscu odbioru [zł],
- OUT - pobrana w Miejscu odbioru ilość Paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z parametrami określonymi w tabeli [kWh],
- CRG - Cena Referencyjna Paliwa gazowego obowiązująca w miesiącu stwierdzenia nielegalnego pobierania tego Paliwa [gr/kWh], określona w pkt 1.2.1,
- X_{SJNmax} - najwyższa dopuszczalna wartość danego parametru jakościowego, określona w tabeli,
- X_{SJW} - rzeczywista wartość danego parametru jakościowego Paliwa gazowego w Miejscu odbioru.

3.8.2. Operator zobowiązany jest do zapewnienia odpowiedniej temperatury punktu rosy wody Paliwa gazowego w Miejscu odbioru, zgodnie z poniższymi wymaganiami:

- w okresie 01.04. – 30.09. maksymalna dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody wynosi +3,7 °C (276,85 K) przy ciśnieniu 5,5 MPa,
- w okresie 01.10. – 31.03. maksymalna dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody wynosi -5 °C (268,15 K) przy ciśnieniu 5,5 MPa.

Odbiorcy przysługuje bonifikata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody (BNT), obliczana według wzoru:

$$BNT = OUT \times 0,1 \times \frac{CRG}{100} \times \frac{X_{STW} - X_{STNmax}}{X_{STNmax}}$$

gdzie:

- BNP - bonifikata za niedotrzymanie parametrów temperatury punktu rosy wody w Miejscu odbioru [zł],
- OUT - pobrana w Miejscu odbioru ilość Paliwa gazowego o niedotrzymanej wartości parametru punktu rosy wody określonymi w tabeli [kWh],
- CRG - Cena Referencyjna Paliwa gazowego obowiązująca w miesiącu stwierdzenia nielegalnego pobierania tego Paliwa [gr/kWh], określona w pkt 1.2.1,
- X_{STNmax} - najwyższa dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody, określona w IRiESD [K],
- X_{STW} - rzeczywista wartość temperatury punktu rosy wody Paliwa gazowego w Miejscu odbioru [K].

Przy przeliczaniu temperatury punktu rosy wody dla różnych ciśnień stosuje się tabele zamieszczone w załączniku A do Polskiej Normy PN-C-04752.

3.8.3. Jeżeli Operator w Miejscu odbioru dostarczy gaz wysokometanowy E, bez uprzedniej zgody Odbiorcy o wartości Ciepła spalania H_{zw} niższej od minimalnej (HSN_{mingr} , które wynosi 34,0 MJ/m³, tj. 9,444 kWh/m³), określonej zgodnie z IRiESD, Odbiorcy przysługuje bonifikata za niedotrzymanie Ciepła spalania obliczana według wzoru:

$$BNC = OUT \times 2 \times \frac{CRG}{100} \times \left(1 - \frac{H_{zw}}{HSN_{mingr}} \right)$$

gdzie:

- BNC - bonifikata za niedotrzymanie Ciepła spalania w Miejscu odbioru [zł],
- OUT - pobrana w Miejscu odbioru ilość Paliwa gazowego o niższej od minimalnej wartości Ciepła spalania [kWh],
- CRG - Cena Referencyjna Paliwa gazowego obowiązująca w miesiącu stwierdzenia nielegalnego pobierania tego Paliwa [gr/kWh], określona w pkt 1.2.1,
- H_{zw} - ciepło spalania Paliwa gazowego w obszarze rozliczeniowym Ciepła spalania właściwym dla danego Miejsca odbioru,
- HSN_{mingr} - minimalne ciepło spalania dla gazu wysokometanowego E wynosi 34,0 MJ/m³ (9,444 kWh/m³).

3.8.4. Jeżeli Operator w Miejscu odbioru bez uprzedniej zgody Odbiorcy dostarczy Paliwo gazowe o wartości Ciepła spalania H_{zw} niższej niż HSN_{min} określonej w IRiESD (dla gazu ziemnego wysokometanowego E wyższej lub równej HSN_{mingr}), Odbiorcy przysługuje bonifikata za niedotrzymanie Ciepła spalania w Miejscu odbioru obliczana według wzoru:

$$BNC = OUT \times \frac{CRG}{100} \times \left(1 - \frac{H_{zw}}{HSN_{min}} \right)$$

gdzie:

- BNC - bonifikata za niedotrzymanie Ciepła spalania w Miejscu odbioru [zł],
- OUT - pobrana w Miejscu odbioru ilość Paliwa gazowego o niższej od minimalnej wartości Ciepła spalania [kWh],
- CRG - Cena Referencyjna Paliwa gazowego obowiązująca w miesiącu stwierdzenia nielegalnego pobierania tego Paliwa [gr/kWh], określona w pkt 1.2.1,
- H_{zw} - ciepło spalania Paliwa gazowego w obszarze rozliczeniowym Ciepła spalania właściwym dla danego Miejsca odbioru,
- HSN_{min} - minimalne ciepło spalania wynosi dla gazu ziemnego wysokometanowego E - 38,0 MJ/m³ (10,555 kWh/m³).

- 3.8.5. Jeżeli Operator w Miejscu odbioru bez uprzedniej zgody Odbiorcy dostarczy Paliwo gazowe o wartości Ciepła spalania H_{zw} niższej niż HSN_{min} określonej w IRIESD (dla gazu ziemnego zaazotowanego Lw wyższej lub równej HSN_{mingr}), Odbiorcy przysługuje bonifikata za niedotrzymanie Ciepła spalania w Miejscu odbioru obliczana według wzoru:

$$BNC = OUT \times \frac{CRG}{100} \times \left(1 - \frac{H_{zw}}{HSN_{min}} \right)$$

gdzie:

- BNC - bonifikata za niedotrzymanie Ciepła spalania w Miejscu odbioru [zł],
 OUT - pobrana w Miejscu odbioru ilość Paliwa gazowego o niższej od minimalnej wartości Ciepła spalania [kWh],
 CRG - Cena Referencyjna Paliwa gazowego obowiązująca w miesiącu stwierdzenia nielegalnego pobierania tego Paliwa [gr/kWh], określona w pkt 1.2.1,
 H_{zw} - ciepło spalania Paliwa gazowego w obszarze rozliczeniowym Ciepła spalania właściwym dla danego Miejsca odbioru,
 HSN_{min} - minimalne ciepło spalania wynosi dla gazu ziemnego zaazotowanego Lw – 30,0 MJ/m³ (8,333 kWh/m³).

- 3.8.6. Operator udziela Odbiorcy bonifikaty w terminie 30 dni od dnia ustalenia zdarzenia niedotrzymania parametrów jakościowych Paliwa gazowego.
 3.8.7. Bonifikata udzielona Odbiorcy posiadającemu Umowę kompleksową jest przekazywana w najbliższym okresie rozliczeniowym za pośrednictwem przedsiębiorstwa energetycznego zajmującego się obrotem Paliwami gazowymi, które jest stroną Umowy kompleksowej zawartej z tym Odbiorcą.

3.9. Opłaty za nielegalne pobieranie Paliwa gazowego

- 3.9.1. Za nielegalne pobieranie Paliwa gazowego uważa się pobieranie tego Paliw:
 a) bez zawartej Umowy (z wyłączeniem przypadku sprzedaży rezerwowej), lub
 b) z całkowitym lub częściowym pominięciem Układu pomiarowo-rozliczeniowego, lub
 c) poprzez ingerencję w Układ pomiarowo-rozliczeniowy mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez ten układ.
 3.9.2. W przypadku stwierdzenia nielegalnego pobierania Paliwa gazowego, o którym mowa w pkt 3.9.1, Operator obciąża pobierającego opłatą w wysokości ustalonej obliczoną zgodnie z wzorem:

$$O_{NPG} = \frac{3 \times CRG \times Q_R}{100}$$

gdzie:

- O_{NPG} - opłata za nielegalny pobór Paliwa gazowego [zł],
 CRG - Cena Referencyjna Paliwa gazowego obowiązująca w miesiącu stwierdzenia nielegalnego pobierania tego Paliwa [gr/kWh], określona w pkt 1.2.1
 Q_R - ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego Paliwa gazowego [kWh], o których mowa w pkt. 3.9.3.

- 3.9.3. Ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego Paliwa gazowego dla poszczególnych zainstalowanych odbiorników określa tabela, z zastrzeżeniem pkt 3.9.5:

lp.	typ odbiornika	ilość ryczałtowa [kWh]
1.	w gospodarstwie domowym	
	a) kuchnia gazowa	2.200
	b) kuchnia gazowa z piekarnikiem	2.700
	c) podgrzewacz wody	5.500
	d) kocioł CO jednofunkcyjny	16.500
	e) kocioł CO dwufunkcyjny z zasobnikiem c.w.u.	21.900
2.	pozostali odbiorcy	
	za każdy 1 kW zainstalowanej mocy*	1.000

* w przypadku wystąpienia nielegalnego poboru Paliwa gazowego po rozwiązaniu umowy i braku możliwości wstrzymania jego dostawy z przyczyn niezależnych od Operatora, powyższe ilości ryczałtowe należy przyjąć dla rozpoczętego każdego miesiąca okresu trwania nielegalnego poboru Paliwa gazowego, z zastrzeżeniem pkt 3.9.5.

- 3.9.4. W przypadku wystąpienia nielegalnego poboru Paliwa gazowego po rozwiązaniu umowy i udokumentowanego braku możliwości wstrzymania jego dostawy z przyczyn niezależnych od Operatora, ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego Paliwa gazowego określone w pkt 3.9.3, Operator przyjmuje w przypadku, gdy okres nielegalnego poboru Paliwa gazowego nie przekracza 12 miesięcy. W przypadku, gdy okres nielegalnego poboru Paliwa gazowego przekracza 12 miesięcy, należy przyjąć 2-krotność powyższych ilości ryczałtowych, z zastrzeżeniem pkt 3.9.5.
- 3.9.5. Ryczałtowe ilości Paliwa, o których mowa w pkt 3.9.3 są wielkościami maksymalnymi. Operator przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania Paliwa gazowego w danym Miejscu odbioru z uwzględnieniem Charakterystyki poboru Paliwa gazowego i Sezonowości poboru Paliwa gazowego.
- 3.9.6. W przypadku wystąpienia nielegalnego poboru Paliwa gazowego, o którym mowa w pkt 3.9.1 lit. a) i jednocześnie nie stwierdzenia przypadków określonych w pkt 3.9.1 lit. b) lub lit. c), Operator za ilości ryczałtowe może przyjąć ilości wynikające ze wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego, przeliczone na jednostki energii przy zastosowaniu współczynnika konwersji określonego w pkt 1.2.46, ustalonego w oparciu o ciepło spalania wskazane w pkt 1.2.3.
- 3.9.7. Za czynności związane ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania Paliwa gazowego ustala się następujące opłaty lub sposób ich ustalenia:

lp.	nazwa czynności	opłata lub sposób jej ustalania
1.	wymiana, montaż lub demontaż uszkodzonego lub zniszczonego przez Odbiorcę Układu pomiarowo-rozliczeniowego:	
	Moc umowna do 110 kWh/h włącznie	opłata wynikająca z ceny nabycia nowego Układu pomiarowo-rozliczeniowego obowiązującej w dniu jego montażu oraz kwoty 95,89 zł, rekompensującej koszty związane z jego montażem lub demontażem i założeniem plomb Operatora
	Moc umowna powyżej 110 kWh/h	opłata wynikająca z ceny nabycia nowego Układu pomiarowo-rozliczeniowego obowiązującej w dniu jego montażu oraz kwoty 172,61 zł, rekompensującej koszty związane z jego montażem lub demontażem i założeniem plomb Operatora
2.	założenie nowych plomb na Układzie pomiarowo-rozliczeniowym, w tym urządzeniu mierzącym moc lub innym urządzeniu pomiarowym, w miejsce plomb zerwanych przez Odbiorcę lub przez niego uszkodzonych:	
	Moc umowna do 110 kWh/h włącznie	134,24 zł
	Moc umowna powyżej 110 kWh/h	164,46 zł
3.	sprawdzenie stanu technicznego Układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie przez Operatora nowych plomb Operatora na kurku głównym, w Układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce plomb zerwanych przez Odbiorcę lub przez niego uszkodzonych	361,17 zł
4.	poddanie Układu pomiarowo-rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez Odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia:	
	Moc umowna do 110 kWh/h włącznie	Opłata wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą badanie legalizacji powiększona o kwotę 95,89 zł rekompensującą koszty związane z jego montażem lub demontażem i założeniem plomb Operatora
	Moc umowna powyżej 110 kWh/h	opłata wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą badanie legalizacji powiększona o kwotę 172,61 zł

		rekompensującą koszty związane z jego montażem lub demontażem i założeniem plomb Operatora
5.	odcięcie dopływu Paliwa gazowego, gdy Odbiorca uniemożliwia dostęp do armatury odcinającej, pomimo pisemnego wezwania do zapewnienia dostępu do niej	1.315,23 zł

3.9.8. Opłata za nielegalny pobór Paliwa gazowego jest ustalana i pobierana w wysokości zgodnej z zasadami określonymi w Taryfie obowiązującej w dniu stwierdzenia przez Operatora nielegalnego poboru Paliwa gazowego.

3.10. Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie Odbiorcy

3.10.1. Za usługi wykonywane przez Operatora na zlecenie Odbiorców ustala się następujące opłaty lub sposób ich ustalania:

lp.	nazwa usługi	opłata lub sposób jej ustalania
1.	wstrzymanie lub wznowienie dostarczania Paliwa gazowego w Miejscu odbioru:	
	Moc umowna do 110 kWh/h włącznie	96,19 zł
	Moc umowna powyżej 110 kWh/h	176,34 zł
2.	sprawdzenie prawidłowości wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego:	
	Moc umowna do 110 kWh/h włącznie	84,16 zł
	Moc umowna powyżej 110 kWh/h	151,47 zł
3.	laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego:	
	Moc umowna do 110 kWh/h włącznie	suma opłaty wynikającej z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą badanie oraz kwoty 106,61 zł, rekompensującej koszty demontażu i ponownego jego montażu oraz założenia plomb Operatora
	Moc umowna powyżej 110 kWh/h	suma opłaty wynikającej z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą badanie oraz kwoty 193,56 zł, rekompensującej koszty demontażu i ponownego jego montażu oraz założenia plomb Operatora
4.	wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej Układu pomiarowo-rozliczeniowego – opłata wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą dodatkową ekspertyzę:	
	Moc umowna do 110 kWh/h włącznie	opłata wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą dodatkową ekspertyzę powiększona o koszty związane z dostarczeniem urządzeń do innej akredytowanej jednostki
	Moc umowna powyżej 110 kWh/h	opłata wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą dodatkową ekspertyzę powiększona o koszty związane z dostarczeniem urządzeń do innej akredytowanej jednostki
5.	założenie plomby na Układ pomiarowo-rozliczeniowy i elementy instalacji zasilającej w miejsce zerwanej lub naruszonej z winy Odbiorcy:	
	Moc umowna do 110 kWh/h włącznie	140,75 zł
	Moc umowna powyżej 110 kWh/h	160,30 zł
6.	wymiana uszkodzonego z winy Odbiorcy układu pomiarowo-rozliczeniowego:	
	Moc umowna do 110 kWh/h włącznie	cena nabycia nowego Układu pomiarowo-rozliczeniowego, obowiązująca w dniu jego montażu, powiększona o kwotę

		rekompensującą koszty demontażu i ponownego jego montażu oraz założenia plomb Operatora w wysokości 106,61 zł
	Moc umowna powyżej 110 kWh/h	cena nabycia nowego Układu pomiarowo-rozliczeniowego, obowiązująca w dniu jego montażu, powiększona o kwotę rekompensującą koszty demontażu i ponownego jego montażu oraz założenia plomb Operatora w wysokości 193,56 zł
7.	badanie jakości dostarczanego Paliwa gazowego	opłata wynikająca z faktury wystawionej przez jednostkę przeprowadzającą badanie
8.	dodatkowy odczyt niewynikający z harmonogramu odczytowego ustalonego dla danej grupy taryfowej:	
	Moc umowna do 110 kWh/h włącznie	51,11 zł, a w przypadku każdego dodatkowego odczytu w ramach jednego dojazdu opłata wynosi 12,65 zł
	Moc umowna powyżej 110 kWh/h	50,51 zł

- 3.10.2. W stawkach opłata za czynności, których wykonanie wymaga plombowania uwzględniono koszt kompletu plomb Operatora. Za każdą następną plombę pobierana jest opłata w wysokości 8,30 zł.
- 3.10.3. Odbiorca pokrywa koszty sprawdzenia prawidłowości działania Układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością Operatora oraz koszty jego badania laboratoryjnego tylko w przypadku, gdy w wyniku sprawdzenia, badania laboratoryjnego lub wykonania dodatkowej ekspertyzy nie stwierdzono nieprawidłowości w działaniu Układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 3.10.4. W przypadku, gdy w wyniku laboratoryjnego sprawdzenia Układu pomiarowo-rozliczeniowego, nie stwierdzono nieprawidłowości w działaniu Układu pomiarowo-rozliczeniowego, a następnie dodatkowa ekspertyza zewnętrzna wykonana na zlecenie Odbiorcy, wykazała nieprawidłowości we wskazaniach Układu pomiarowo-rozliczeniowego, Operator pokrywa koszty ekspertyzy oraz laboratoryjnego sprawdzenia prawidłowości działania Układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 3.10.5. Odbiorca pokrywa koszty badania jakości Paliwa gazowego tylko w przypadku, gdy nie stwierdzono niedotrzymania przez Operatora parametrów jakościowych Paliwa gazowego.
- 3.10.6. Na zlecenie Odbiorcy i dla jego wyłącznych potrzeb, Operator może wykonać analizę składu Paliwa gazowego, w tym określić wartość opałową, dla danego Miejsca odbioru. Informacje o dostępności tego badania oraz o wysokości opłaty zamieszczono na stronie internetowej Operatora.
- 3.10.7. Za inne usługi dodatkowo wykonywane przez Operatora na zlecenie Odbiorcy wysokość opłat ustalano jest Cenniku usług pozataryfowych Operatora.
- 3.10.8. W przypadku, gdy w ramach jednego dojazdu do Miejsca odbioru wykonywana jest więcej niż jedna usługa spośród wymienionych w tabeli w pkt 3.10.1 ppkt. 1 – 7, każdą z opłat za wykonanie drugiej i następnych czynności pomniejsza się o kwotę 35,12 zł za dojazd do Miejsca odbioru.
- 3.10.9. Operator, o ile posiada techniczne możliwości, na wniosek przedsiębiorstwa prowadzącego działalność w zakresie obrotu Paliwami gazowymi lub Odbiorcy może odpłatnie udostępnić historyczne dane pomiarowe lub dane aktualne z Systemu telemetrycznego. Zakres udostępnianych danych oraz wysokość opłaty określa Cennik usług pozataryfowych Operatora.
- 3.10.10. Operator, o ile posiada techniczne możliwości, może zainstalować Przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy na wniosek innego, niż określony w art. 6f ustawy, o której mowa w pkt 1.1.2 lit. a, Odbiorcy pobierającego Paliwa gazowego w ilości nie większej niż 110 kWh/h. Zasady instalowania i demontażu Przedpłatowego układu pomiarowo-rozliczeniowego zawiera Regulamin publikowany na stronie internetowej Operatora. Opłata za zainstalowanie Przedpłatowego układu pomiarowo-rozliczeniowego wynosi 97,35 zł plus poniesione przez Operatora koszty nabycia Przedpłatowego układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 3.10.11. W przypadku wykonywanych na zlecenie podmiotu reprezentującego wielu Odbiorców budynku wielolokalowego usług wymienionych w pkt 3.10.1 ppkt. 1 i 5, postanowienia w pkt 3.10.8 stosuje się odpowiednio lub wysokość opłat określa Cennik usług pozataryfowych Operatora, przy czym wysokość tych opłat nie może być wyższa niż ustalona zgodnie z pkt 3.10.8.
- 3.10.12. W przypadku niewykonania zleconych usług z przyczyn leżących po stronie Odbiorcy wysokość opłaty określa Cennik usług pozataryfowych Operatora.
- 3.10.13. Opłata za wykonaną usługę jest ustalana i pobierana w wysokości wynikającej z Taryfy obowiązującej w dniu przyjęcia przez Operatora zlecenia wykonania usługi.

3.11. Zasady rozliczeń za przyłączanie do Sieci dystrybucyjnej Operatora

3.11.1. Podmioty przyłączane do Sieci dystrybucyjnej Operatora, zgodnie z ich podziałem określonym w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.1.2 lit. d), zalicza się do następujących grup przyłączeniowych:

grupa przyłączeniowa	
A	podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są bezpośrednio przyłączane do Sieci dystrybucyjnej wysokich ciśnień z wyłączeniem podmiotów grupy przyłączeniowej C,
B	podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są bezpośrednio przyłączane do Sieci dystrybucyjnej Elenger, innej niż wymieniona w lit. A, z wyłączeniem podmiotów grupy przyłączeniowej C, z podziałem na podgrupy:
	podgrupa BI podmioty, które będą pobierać gaz ziemny wysokometanowy w ilości nie większej niż 10 m ³ /h, albo gaz ziemny zaazotowany w ilościach nie większych niż 25 m ³ /h,
	podgrupa BII pozostałe podmioty,
C	podmioty wykonujące działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji Paliw gazowych, ich wytwarzania, przetwarzania lub wydobywania, magazynowania Paliw gazowych oraz skraplania lub regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego.

3.11.2. Za przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej Operatora ustala się opłatę dla podmiotów:

grupa przyłączeniowa	
A	na podstawie jednej czwartej rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia
B	na podstawie stawek opłat za przyłączenie, ustalonych w pkt 3.11.17, w zależności od wielkości Mocy przyłączeniowej oraz długości odcinka sieci służącego do przyłączenia podmiotów ubiegających się o przyłączenie, przy zastosowaniu standardowych elementów przyłącza,
C	na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia

3.11.3. Do standardowych elementów przyłącza grupy przyłączeniowej B zalicza się: układ włączeniowy, rurę przewodową, zawór odcinający, złącze izolacyjne lub połączenia typu polietylen – stal na przyłączy polietylenowym, kurek główny, reduktor ciśnienia gazu o przepustowości nie większej niż 10 m³/h oraz układ pomiarowo-rozliczeniowy dla grupy przyłączeniowej B podgrupy I, rury osłonowe na skrzyżowaniach z innym uzbrojeniem podziemnym oraz standardową szafkę gazową.

3.11.4. Za elementy Sieci dystrybucyjnej i urządzenia niewymienione pkt 3.11.3, które są niezbędne do realizacji przyłączenia podmiotów zaliczanych do grupy przyłączeniowej B, pobierane są opłaty w wysokości ¼ poniesionych nakładów na ich zakup i budowę. Nie pobiera się opłat za zakup i montaż Układów pomiarowo-rozliczeniowych dla odbiorców zaliczanych do grupy przyłączeniowej B podgrupy I.

3.11.5. W przypadku wniosku przyłączonego podmiotu lub podmiotu ubiegającego się o przyłączenie o wyposażenie Miejsca odbioru w chromatograf, podmiot ten ponosi nakłady i koszty związane z jego montażem oraz eksploatacją przy uwzględnieniu zasad określonych w IRIESD.

3.11.6. Opłatę za przyłączenie do sieci Operatora dla podmiotów zakwalifikowanych do grupy B, oblicza się według wzoru:

$$O_p = O_R + S_p \times L_p$$

gdzie:

- O_p - opłata za przyłączenie [zł],
- O_R - opłata ryczałtowa za budowę odcinka przyłącza o długości nie większej niż 15 metrów [zł],
- S_p - stawka opłaty za każdy metr przyłącza powyżej 15 metrów [zł/m],
- L_p - długość przyłącza powyżej 15 metrów wyznaczona z dokładnością do 1 metra [m].

3.11.7. Sposób wnoszenia opłat za przyłączenie określa Umowa o przyłączenie.

3.11.8. Za przebudowę Przyłącza, w tym zmianę lokalizacji lub przebudowę Punktu/Zespołu gazowego/Stacji gazowej bez zwiększenia dotychczasowej Mocy przyłączeniowej, dokonaną na wniosek przyłączonego podmiotu, pobiera się opłatę w wysokości rzeczywistych nakładów poniesionych z tego tytułu.

- 3.11.9. Za przebudowę Przyłącza, zmianę lokalizacji, rozbudowę sieci lub przebudowę Punktu/Zespołu gazowego/Stacji gazowej spowodowaną zwiększeniem Mocy przyłączeniowej, dokonaną na wniosek przyłączonego podmiotu, pobiera się opłatę w wysokości równej:
- $\frac{1}{4}$ rzeczywistych nakładów poniesionych z tego tytułu – w przypadku grupy przyłączeniowej A i B,
 - rzeczywistych nakładów poniesionych z tego tytułu – w przypadku grupy przyłączeniowej C.
- 3.11.10. Za zakup i montaż reduktora ciśnienia gazu oraz Układu pomiarowo-rozliczeniowego w istniejącym Przyłączy, w celu uruchomienia odbioru Paliw gazowych przez odbiorcę zaliczanego do grupy przyłączeniowej B podgrupy I, nie pobiera się opłaty za przyłączenie, o ile nie zachodzi konieczność przebudowy Przyłącza lub jego budowy albo przebudowy Punktu gazowego.
- 3.11.11. Za wymianę Układu pomiarowo-rozliczeniowego wynikającą ze zmiany Mocy przyłączeniowej lub Charakterystyki poboru Paliwa gazowego, dokonaną na wniosek przyłączonego podmiotu, który po tej zmianie zostanie zaliczony do grupy przyłączeniowej:
- 3.11.12. A lub B podgrupa II – pobiera się opłatę w wysokości jednej czwartej nakładów poniesionych na jego zakup i montaż,
- C – pobiera się opłatę w wysokości rzeczywistych nakładów poniesionych na jego zakup i montaż,
 - B podgrupa I – opłaty nie pobiera się.
- 3.11.13. W przypadku budownictwa wielorodzinnego, gdy Układy pomiarowo-rozliczeniowe są montowane na Instalacji gazowej, Operator nie ponosi kosztów zakupu i montażu szafek przeznaczonych na te układy.
- 3.11.14. Układ pomiarowo-rozliczeniowy, reduktor ciśnienia gazu i szafka stanowią własność Operatora.
- 3.11.15. Za niezbędne do realizacji przyłączenia elementy Sieci dystrybucyjnej i urządzenia niewymienione w pkt 3.11.3 pobierane są opłaty w wysokości jednej czwartej nakładów poniesionych na ich zakup i budowę.
- 3.11.16. Opłata za przyłączenie jest ustalana i pobierana w wysokości wynikającej z Taryfy obowiązującej w dniu zawarcia umowy o przyłączenie.
- 3.11.17. Stawki opłat dla podmiotów zaliczanych do grupy przyłączeniowej B przedstawia poniższa tabela:

moc przyłączeniowa [b]	opłata ryczałtowa za przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej przyłączem o długości nie większej niż 15 m [O _R]	stawka opłaty za każdy metr przyłącza powyżej 15 m [S _P]
[m ³ /h]	[zł]	[zł/m]
b ≤ 10	2.758,50	114,30
10 < b ≤ 16	2.530,40 + 58,00 × (b - 10)	114,30
16 < b ≤ 25	2.878,60 + 50,90 × (b - 16)	115,60
25 < b ≤ 40	3.337,80 + 56,40 × (b - 25)	115,60
40 < b ≤ 65	4.183,90 + 55,30 × (b - 40)	126,70
65 < b	5.564,90 + 39,70 × (b - 65)	126,70

3.12. Zasady rozliczeń za świadczenie Usług dystrybucji krótkoterminowej

- 3.12.1. W przypadku istnienia technicznych i ekonomicznych warunków świadczenia Usług dystrybucji w okresie krótszym niż 12 miesięcy, Operator może świadczyć Usługę dystrybucji, dla danego Miejsca odbioru, krótkoterminowo na okres:
- jednej 1 Doby gazowej lub jej wielokrotności pod warunkiem, że Układ pomiarowo-rozliczeniowy w danym Miejscu odbioru wyposażony jest w urządzenie rejestrujące godzinowy pobór Paliwa gazowego,
 - jednego Miesiąca umownego lub jego wielokrotności,
 - jednego kwartału lub jego wielokrotności.
- 3.12.2. Usługa dystrybucyjna krótkoterminowa może być świadczona i rozliczana zgodnie z pkt 0 dla Miejsca odbioru, w którym pobór Paliwa gazowego następuje z Mocą umowną powyżej 110 kWh/h.
- 3.12.3. W przypadku wystąpienia przekroczenia Mocy umownej bez zgody Operatora (ponad sumę Mocy umownych wynikającą ze świadczonej Usługi dystrybucji na zasadach ciągłych dla tego Miejsca odbioru), wielkość przekroczenia Mocy umownej będzie przypisywana zgodnie z alokacją rozliczeniową zgłoszoną przez Odbiorcę (przez alokację rozliczeniową rozumie się przypisanie poszczególnym odbiorcom, o których mowa w pkt 3.4.17. Ilości Paliwa gazowego odebranego w Miejscu odbioru). Jeżeli nie zostanie zgłoszona alokacja rozliczeniowa, całość przekroczenia jest rozdzielana proporcjonalnie do ilości Mocy umownej zamówionej dla poszczególnych Umów świadczenia Usługi dystrybucji. Dla świadczonej Usługi dystrybucji krótkoterminowej, zawartej na okres krótszy niż jeden Miesiąc gazowy, do naliczenia opłaty za przekroczenie

Mocy umownej przyjmuje się liczbę godzin świadczenia tej Usługi dystrybucji w danym Miesiącu gazowym. Jeżeli w przypadku przypisania wielkości przekroczenia Mocy umownej do Umowy krótkoterminowej, zawartej na okres krótszy niż jeden Miesiąc gazowy, wystąpienie przekroczenia Mocy umownej spowodowało poniesienie przez Operatora dodatkowych kosztów związanych z tym przekroczeniem, Operator uprawniony do zwrotu przez Odbiorcę poniesionych przez niego kosztów.

- 3.12.4. Kwalifikacja do grupy taryfowej Odbiorcy korzystającego z Umowy krótkoterminowej odbywa się zgodnie z zasadami określonymi w pkt 3.1.2.
- 3.12.5. Opłatę za świadczenie Usługi dystrybucji na podstawie Umowy krótkoterminowej ustala się zgodnie z postanowieniami pkt 3.4.4, 3.4.15 i 3.4.16, przy czym stawka opłaty stałej dystrybucyjnej stanowi iloczyn stawki opłaty stałej dystrybucyjnej ustalonej w pkt 3.5 i odpowiedniego współczynnika korygującego, ustalonego w pkt 3.12.7.
- 3.12.6. Tabela współczynników korygujących:

miesiąc	współczynniki korygujące stawkę opłaty stałej dla umów krótkoterminowych		
	umowa dobową	umowa na okres miesiąca	umowa na okres kwartału
1	2	3	4
styczeń	2,7	2,2	1,7
luty	2,7	2,2	1,7
marzec	2,5	2,1	1,7
kwiecień	2,2	1,9	1,2
maj	2,0	1,5	1,2
czerwiec	1,9	1,3	1,2
lipiec	1,9	1,3	1,1
sierpień	1,9	1,3	1,1
wrzesień	1,9	1,5	1,1
październik	2,4	2,1	1,7
listopad	2,5	2,2	1,7
grudzień	2,7	2,2	1,7

- 3.12.7. Świadczenie Usługi dystrybucji krótkoterminowej w okresie innym, niż określony w pkt 3.12.1 lit. b) lub lit. c), opłatę stałą, zależną od zamówionej mocy, ustala się z uwzględnieniem współczynników odpowiadających okresom, o których mowa w kolumnach 3 i 4 tabeli zawartej w pkt 3.12.6 oraz opłaty stałej za każdy dzień poza tymi okresami ustalonej na podstawie kolumny 2 tej tabeli.
- 3.12.8. Świadczenie Usługi dystrybucji krótkoterminowej jest realizowane w okresie oznaczonym, o którym mowa w pkt 3.12.1. Okres świadczenia Usługi dystrybucji krótkoterminowej nie może ulec przedłużeniu lub skróceniu.
- 3.12.9. W zakresie nieuregulowanym w pkt 3.12 do rozliczeń Usługi dystrybucji krótkoterminowej stosuje się pozostałe postanowienia Taryfy.

3.13. Zasady rozliczeń za świadczenie Usług dystrybucji rozruchowej

- 3.13.1. Odbiorca może ubiegać się o zawarcie z Operatorem Umowy rozruchowej o świadczenie Usług dystrybucji charakteryzującej się szczególnymi warunkami zamówienia Mocy umownej dla Miejsca odbioru paliwa gazowego o Mocy przyłączeniowej większej niż 710 kWh/h dla gazu wysokometanowego E nowego lub istniejącego dla którego wydano nowe warunki przyłączenia w związku z udokumentowaną wymianą lub podłączeniem nowych urządzeń gazowych Odbiorcy.
- 3.13.2. Umowa rozruchowa o świadczenie Usług dystrybucji jest zawierana na okres wnioskowany przez Odbiorcę, jednak nie dłuższy niż 110 dni i kończy się ostatniego dnia Miesiąca gazowego. Następcstwem Umowy rozruchowej jest Umowa kompleksowa lub Umowa dystrybucyjna na okres co najmniej 12 miesięcy, przy czym do okresu trwania Umowy kompleksowej lub Umowy dystrybucyjnej zalicza się okres trwania Umowy rozruchowej.
- 3.13.3. Kwalifikacja do grupy taryfowej Odbiorcy, korzystającego z Umowy rozruchowej, odbywa się zgodnie z zasadami określonymi w pkt 3.1, na podstawie maksymalnej zarejestrowanej mocy godzinowej w danym Miesiącu gazowym, jednak nie niższej niż 711 kWh/h dla gazu wysokometanowego E.

- 3.13.4. Opłatę za świadczenie Usługi dystrybucji na podstawie Umowy rozruchowej ustala się zgodnie z postanowieniami pkt 3.4.4, przy czym Moc umowną przyjmowaną do rozliczeń określa się na podstawie maksymalnej zarejestrowanej mocy godzinowej w danym Miesiącu gazowym, jednak nie wyższej niż Moc przyłączeniowa i nie niższej niż 711 kWh/h dla gazu wysokometanowego E.
- 3.13.5. Maksymalny godzinowy pobór Paliwa gazowego w danym Miejscu odbioru nie może przekroczyć Mocy przyłączeniowej. W przypadku wystąpienia przekroczenia Mocy przyłączeniowej, bez zgody Operatora, Odbiorca jest obciążony opłatą za przekroczenie mocy zgodnie z zapisami pkt 3.4.15 i pkt 3.4.16.
- 3.13.6. W przypadku nieokreślenia przez Odbiorcę Mocy umownej, najpóźniej do 7 dnia przed końcem okresu rozruchu technologicznego, do rozliczeń Usługi dystrybucji Paliwa gazowego w kolejnych miesiącach Roku gazowego, przyjęta zostanie maksymalna moc godzinowa zarejestrowana w okresie trwania rozruchu technologicznego w danym punkcie poboru, ale nie wyższa niż moc przyłączeniowa określona dla tego punktu poboru oraz nie niższa niż 711 kWh/h, z uwzględnieniem pkt 3.4.8, pkt 3.4.9 oraz pkt 3.4.10. Określana przez Odbiorcę Moc umowna może być niższa od mocy zarejestrowanej w okresie rozruchu technologicznego, ale nie może być niższa od wyżej określonych wielkości minimalnych.
- 3.13.7. W przypadku, gdy w okresie 12 miesięcy od daty zawarcia Umowy rozruchowej nie nastąpi rozpoczęcie na jej podstawie poboru Paliwa gazowego, konieczne jest złożenie nowego wniosku do Operatora o świadczenie Usług dystrybucji na podstawie Umowy rozruchowej.
- 3.13.8. W zakresie nieuregulowanym w pkt 3.13 do rozliczeń Usługi dystrybucji rozruchowej stosuje się pozostałe postanowienia Taryfy.

3.14. Zasady rozliczeń za świadczenie Usług wirtualnej dystrybucji zwrotnej

- 3.14.1. Operator może oferować Usługi wirtualnej dystrybucji zwrotnej, które są usługami wirtualnego transportu Paliwa gazowego w kierunku przeciwnym do kierunku fizycznego przepływu strumienia Paliwa gazowego od punktu wejścia ze źródła, do wirtualnego punktu wyjścia z obszaru dystrybucyjnego mającego bezpośrednie albo pośrednie połączenie z systemem przesyłowym Operatora Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A.
- 3.14.2. Opłatę za usługę wirtualnej dystrybucji zwrotnej stanowi iloczyn Paliwa gazowego objętego tą usługą, współczynnika R_w równego 0,2 i średniej stawki opłaty za Usługę dystrybucji Paliwa gazowego w wysokości określonej w poniższej tabeli:

rodzaj Paliwa gazowego	średnia stawka opłaty za Usługę dystrybucji Paliwa gazowego [gr/kWh]
gaz wysokometanowy E	7,983
gaz zaazotowany Lw	10,095

- 3.14.3. W zakresie nieuregulowanym w pkt 3.14 do rozliczeń Usługi dystrybucji rozruchowej stosuje się odpowiednio pozostałe postanowienia Taryfy.
- #### 3.15. Zasady rozliczeń za świadczenie Usług dystrybucji na zasadach przerywanych
- 3.15.1. Umowa dotycząca świadczenia Usług dystrybucji na zasadach przerywanych może być realizowane dla Miejsca odbioru, w którym pobór Paliwa gazowego następuje z Mocą umowną powyżej 110 kWh/h.
- 3.15.2. Umowa dotycząca świadczenia Usług dystrybucji na zasadach przerywanych nie może zostać zawarta z Odbiorcą wskazanym w § 4 ust. 1 pkt 1, pkt 3 - 7 oraz pkt 10 - 12 rozporządzenia, o którym mowa w pkt 1.1.2 lit. f), jeśli instalacji tego Odbiorcy nie można zasilać paliwem innym niż gaz ziemny w stopniu zapewniającym brak zakłóceń w jego funkcjonowaniu.
- 3.15.3. Usługi dystrybucji na zasadach przerywanych są oferowane jedynie w przypadku występowania ograniczeń technicznych lub kontraktowych uniemożliwiających Operatorowi świadczenie Usług dystrybucji na zasadach ciągłych.
- 3.15.4. W danym Miejscu odbioru Odbiorca może zawrzeć jednocześnie Umowę o świadczenie Usług dystrybucji na zasadach ciągłych i na zasadach przerywanych. W ramach Usług dystrybucji świadczonych na zasadach ciągłych Moc umowna nie podlega ograniczeniom, o których mowa w pkt 3.15.8.
- 3.15.5. Niezwłocznie po ustaniu przyczyn uzasadniających świadczenie przez Operatora w danym Miejscu odbioru Usługi dystrybucji na zasadach przerywanych, Operator rozpocznie w tym miejscu świadczenie usługi na zasadach ciągłych, po uprzednim poinformowaniu Odbiorcy na piśmie o terminie, w którym nastąpi zmiana sposobu świadczenia usługi.
- 3.15.6. Warunki świadczenia Usług dystrybucji na zasadach przerywanych ustala się dla danego Miejsca odbioru w zawartej Umowie przerywanej.

- 3.15.7. W danym Miejscu odbioru możliwy do zaoferowania poziom Mocy umownej ustalonej dla Usługi dystrybucji na zasadach przerywanych określa Operator w sposób zapewniający równe traktowanie wszystkich Odbiorców.
- 3.15.8. W ramach Usług dystrybucji świadczonych na zasadach przerywanych, na warunkach określonych w Umowie, Operator ma prawo ograniczyć Moc umowną przerywaną w danym Miejscu odbioru w trakcie całego okresu trwania Umowy i określa moment wprowadzenia ograniczeń, z uwzględnieniem pkt 3.15.11.
- 3.15.9. W ramach Usług dystrybucji świadczonych na zasadach przerywanych, maksymalna długość pojedynczego ograniczenia może równać się liczbie Dób gazowych na jaką została zawarta Umowa przerywana w danym Miejscu odbioru. Brak jest limitu liczby Dób gazowych w trakcie trwania Umowy przerywana, w których moc umowna może ulec ograniczeniu.
- 3.15.10. Odbiorca zobowiązany jest dostosować się do wprowadzonych przez Operatora zgodnie z postanowieniami pkt 3.15.8 ograniczeń Mocy umownej przerywanej w danym Miejscu odbioru, w terminie wskazanym przez Operatora.
- 3.15.11. Ograniczenie Mocy umownej przerywanej dla danego Odbiorcy dokonywane jest do poziomu Mocy umownej dostępnej w danym Miejscu odbioru.
- 3.15.12. Dla potrzeb ustalenia czasu trwania wprowadzonego ograniczenia Mocy umownej przerywanej, każde ograniczenie Mocy umownej przerywanej w danej Dobie gazowej traktowane jest tak jak ograniczenie wprowadzone dla całej Doby gazowej.
- 3.15.13. W przypadku niedostosowania się przez Odbiorcę do wprowadzonych przez Operatora ograniczeń, o których mowa w pkt 3.15.8, pomimo uprzedniego powiadomienia go na piśmie, przesłanym elektronicznie na adres e-mail wskazany w Umowie przerywanej, o zamiarze rozwiązania Umowy przerywanej i wyznaczeniu dodatkowego jedno (1) godzinnego terminu na dostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń, Operator ma prawo rozwiązania Umowy przerywanej, ze skutkiem natychmiastowym w części dotyczącej świadczenia Usług dystrybucji na zasadach przerywanych dla danego Miejsca odbioru.
- 3.15.14. Świadczenie Usług dystrybucji na zasadach przerywanych nie wyłącza możliwości wprowadzenia ograniczeń, o których mowa w pkt 3.6.
- 3.15.15. Wprowadzenie ograniczeń maksymalnej ilości godzinowej poboru Paliwa gazowego zgodnie z rozporządzeniem, o którym mowa w pkt 1.1.2 lit. f), nie jest traktowane jako ograniczenie Mocy umownej przerywanej, o którym mowa w pkt 3.15.9. W tym przypadku okres ograniczenia maksymalnej ilości godzinowej poboru Paliwa gazowego nie jest traktowany jako wykorzystanie określonego w Umowie przerywanej limitu liczby Dób gazowych, w których Moc umowna może podlegać ograniczeniom (d_n) w odniesieniu do Usługi dystrybucji świadczonej na zasadach przerywanych.
- 3.15.16. W przypadku świadczenia Usług dystrybucji na zasadach przerywanych, kwalifikacja Odbiorcy do grupy taryfowej odbywa się zgodnie z zasadami określonymi w pkt 3.1.2, z zastrzeżeniem zdania następnego. Jeżeli ten sam Odbiorca na podstawie jednej Umowy przerywanej korzysta z Usług dystrybucji Paliwa gazowego jednocześnie na zasadach ciągłych i przerywanych w tym samym Miejscu odbioru, kwalifikacja do grupy taryfowej jest dokonywana na podstawie sumy tych Mocy umownych.
- 3.15.17. Opłatę za świadczenie Usługi dystrybucji na zasadach przerywanych ustala się zgodnie z postanowieniami pkt 3.4.4, przy czym stawka opłaty stałej dystrybucyjnej stanowi iloczyn stawki określonej w pkt 3.5 i współczynnika „D”, obliczonego według poniższego wzoru:

$$D = \frac{t - t_0}{t}$$

gdzie:

- D - współczynnik korygujący,
- t - liczba godzin w Okresie rozliczeniowym [h],
- t_0 - liczba godzin ograniczenia Mocy umownej przerywanej w Okresie rozliczeniowym [h].

W przypadku gdy wartość współczynnika D jest mniejsza niż 0,05 przyjmuje się, iż jego wartość wynosi 0,05.

- 3.15.18. W przypadku niedostosowania się przez Odbiorcę do wprowadzonych przez Operatora ograniczeń, o których mowa w pkt 3.15.9, niezależnie od uprawnień wynikających z postanowień pkt 3.15.14, pobierana jest dodatkowa opłata stanowiąca iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej przez Układ pomiarowo-rozliczeniowy ponad moc niepodlegającą ograniczeniom, liczby godzin w Okresie rozliczeniowym i trzykrotnej stawki stałej opłaty dystrybucyjnej, określonej w pkt 3.5, właściwej dla grupy taryfowej, do której Odbiorca jest zakwalifikowany w danym Miejscu odbioru w ramach Umowy przerywanej. Na potrzeby wyliczenia opłaty, o której mowa powyżej przyjmuje się, że liczba godzin

w Okresie rozliczeniowym jest równa liczbie godzin w Miesiącu gazowym, a opłata naliczana jest oddzielnie dla każdej Doby gazowej, w której Odbiorca nie dostosował się do wprowadzonych przez Operatora ograniczeń.

- 3.15.19. W przypadku wystąpienia przekroczenia Mocy umownej bez zgody Operatora (ponad sumę Mocy umownych wynikającą z zawartych dla tego Miejsca odbioru Umów), wielkość przekroczenia Mocy umownej jest przypisywana zgodnie z alokacją rozliczeniową zgłoszoną przez Odbiorcę. Jeżeli nie zostanie zgłoszona alokacja rozliczeniowa, całość przekroczenia jest rozdzielana proporcjonalnie do wielkości zamówionej Mocy umownej dla Umowy przerywanej i Umowy o świadczenie Usługi dystrybucji na zasadach ciągłych.
- 3.15.20. W przypadku wprowadzenia przez Operatora ograniczeń, o których mowa w pkt 3.15.9, Odbiorcy nie przysługują bonifikaty, o których mowa w pkt 3.6.
- 3.15.21. W przypadku wprowadzonych przez Operatora ograniczeń w Mocy umownej przerywanej z przyczyn, o których mowa w pkt 3.6.1 i 3.6.4, Odbiorcy przysługują bonifikaty, o których mowa w pkt 3.6.
- 3.15.22. W zakresie nieuregulowanym pkt 3.15 do rozliczeń Umowy przerywanej stosuje się odpowiednio pozostałe postanowienia Taryfy.

